



เอกสารการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569  
บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

วันอังคารที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13:30 น.

ประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E – Meeting) เพียงช่องทางเดียว

เปิดลงทะเบียนเข้าร่วมประชุม เวลา 11:30 น.

ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง หรือโดยผู้รับมอบฉันทะ

สามารถลงทะเบียนยื่นแบบคำร้องขอเข้าร่วมประชุมได้

ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2569 เวลา 8:30 น.

ถึง วันอังคารที่ 7 กรกฎาคม 2569 จนจบการประชุม

ที่ <https://app.inventech.co.th/BCPG145675R#/homepage>

หรือสแกน QR Code นี้



ดาวน์โหลดเอกสารการประชุม

และหนังสือมอบฉันทะในรูปแบบ PDF File



## คำประกาศคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ให้ความสำคัญกับการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล จึงขอแจ้งข้อมูลดังต่อไปนี้ให้ท่านทราบเพื่อเป็นการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562

### 1. ข้อมูลส่วนบุคคลที่มีการเก็บรวบรวม

บริษัทฯ มีความจำเป็นต้องเก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน ได้แก่ ชื่อ นามสกุล ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ ภาพถ่ายใบหน้า สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน เลขทะเบียนหลักทรัพย์ ข้อมูลเกี่ยวกับการใช้งานระบบอิเล็กทรอนิกส์ เช่น อีเมล (Email) หมายเลขไอพี (IP Address) (กรณีการรับชมการประชุมออนไลน์)

บริษัทฯ จะมีการบันทึกและถ่ายทอดภาพและเสียงในการประชุมนี้ เพื่อประโยชน์โดยชอบด้วยกฎหมายและประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

ในกรณีที่มีการมอบฉันทะ บริษัทฯ จำเป็นต้องขอสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ถือหุ้น ซึ่งอาจมีข้อมูลศาสนา และหมุ่โลหิต อันเป็นข้อมูลส่วนบุคคลที่มีความอ่อนไหวปรากฏอยู่ในบัตรประชาชน และบริษัทฯ ไม่มีความประสงค์จะเก็บข้อมูลดังกล่าวโดยท่านเจ้าของข้อมูลสามารถปิดทึบข้อมูลส่วนนั้นได้

### 2. การเก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคล

การเก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลจากเจ้าของข้อมูลโดยตรง จะดำเนินการเท่าที่จำเป็นตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้โดยแจ้งชัด ทั้งนี้ บริษัทฯ อาจรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลที่ได้รับมาจากแหล่งอื่น ได้แก่ นายทะเบียนหลักทรัพย์ หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (TSD) เฉพาะในกรณีที่มีความจำเป็นด้วยวิธีการตามที่กฎหมายกำหนด

### 3. วัตถุประสงค์ในการเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล

บริษัทฯ จะเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลของท่านตามวัตถุประสงค์ในการเรียกประชุม วิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 รวมถึงจัดให้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและผู้ที่ท่านกล่าวอ้างอิง ตามที่พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 ให้อำนาจในการเก็บรวบรวมได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอม เพื่อประโยชน์โดยชอบด้วยกฎหมายของบริษัทฯ หรือของบุคคล หรือนิติบุคคลอื่น หรือการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

### 4. ระยะเวลาในการจัดเก็บข้อมูลส่วนบุคคล

บริษัทฯ จะเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของท่านเป็นระยะเวลาเท่าที่จำเป็นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลซึ่งได้ระบุไว้ในคำประกาศฉบับนี้

ในกรณีที่ไม่สามารถระบุระยะเวลาการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคลได้ชัดเจน บริษัทฯ จะเก็บรักษาข้อมูลไว้ตามระยะเวลาที่อาจคาดหมายได้ตามมาตรฐานของการเก็บรวบรวม (เช่น อายุความตามกฎหมายทั่วไป สูงสุด 10 ปี)

### 5. สิทธิของท่านในฐานะเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล

ในฐานะที่เป็นเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล ท่านมีสิทธิตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 รวมถึงสิทธิต่างๆ ซึ่งอาจรวมถึงสิทธิในการถอนความยินยอม สิทธิในการขอเข้าถึงและรับข้อมูลส่วนบุคคล สิทธิในการขอแก้ไขข้อมูลส่วนบุคคลให้ถูกต้อง สิทธิในการขอลบ หรือทำลายข้อมูลส่วนบุคคล สิทธิในการขอให้ระงับการใช้ข้อมูลส่วนบุคคล สิทธิในการขอให้โอนข้อมูลส่วนบุคคลตามวิธีการที่กฎหมายกำหนด สิทธิร้องเรียน และสิทธิในการคัดค้านการเก็บรวบรวม ใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลที่เกี่ยวข้องกับตน

### 6. การเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลกับบุคคลอื่น หรือหน่วยงานอื่น

บริษัทฯ อาจมีความจำเป็นในการเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลให้แก่บุคคล หรือนิติบุคคล หรือหน่วยงานราชการ ซึ่งทำงานร่วมกับบริษัทฯ เพื่อดำเนินตามวัตถุประสงค์ที่ได้แจ้งในคำประกาศฉบับนี้เท่าที่จำเป็น เช่น ผู้ให้บริการระบบเทคโนโลยี หน่วยงานกำกับดูแล หน่วยงานภาครัฐ หรือตามคำสั่งเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจ

### 7. วิธีการติดต่อ

ในกรณีที่ มีข้อสงสัย หรือต้องการสอบถามรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โปรดติดต่อ : เจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 อาคารเอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260 หรือ email : DPOoffice@bcpggroup.com



ที่ 10000 / 040/ 2569

16 มิถุนายน 2569

เรื่อง ขอเชิญประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. เอกสารประกอบระเบียบวาระที่ 1
    - 1.1 สารสนเทศเกี่ยวกับการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton
    - 1.2 รายงานความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (Independent Financial Advisor : IFA) ประกอบการพิจารณาการเข้าทำรายการอนุมัติการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ
  2. ข้อมูลของกรรมการอิสระประกอบการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น
  3. หนังสือมอบฉันทะ
  4. ข้อบังคับบริษัทฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้น
  5. วิธีปฏิบัติในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E-Meeting) และการมอบฉันทะ

ด้วยคณะกรรมการบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") มีมติที่ประชุม ให้เชิญประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ในวันอังคารที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13:30 น. โดยการจัดประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E - Meeting) ซึ่งมีระเบียบวาระการประชุมรวม 1 วาระ ดังนี้

วาระที่ 1 พิจารณาอนุมัติการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton

ข้อเท็จจริงและเหตุผล ตามที่บริษัท BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ("BCPG Hamilton") ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดในบริษัท Hamilton Holdings II, LLC ("Hamilton") ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการดังต่อไปนี้

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตโอไฮโอ รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนเทียบเท่ากับ 212 เมกะวัตต์ และ

(ข) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตคลินตัน รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนเทียบเท่ากับ 214 เมกะวัตต์

โดย BCPG Hamilton ในฐานะผู้ถือหุ้นของ Hamilton ได้เข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ Hamilton ("สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น") ร่วมกับผู้ถือหุ้นรายอื่นของ Hamilton ซึ่งอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายแห่งรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งได้มีการกำหนดสิทธิในการบังคับให้เข้าร่วมขายหุ้น (Drag-along Rights) ไว้ว่าหากผู้ถือหุ้นรายใด ("ผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ") ประสงค์จะขายหุ้นของตนให้แก่บุคคลภายนอก และมีรายละเอียดการขายที่เข้าขายตามเงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิจะมีสิทธิบังคับให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นเข้าร่วมขายหุ้นที่ถืออยู่ด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกันได้

วันที่ 15 พฤษภาคม 2569 BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ ซึ่งถือหุ้นรวมร้อยละ 75 ของ Hamilton ว่าผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิมีความประสงค์จะใช้สิทธิบังคับให้เข้าร่วมขายหุ้น (Drag-along Rights) โดยกำหนดให้ BCPG Hamilton เข้าทำรายการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นทั้งหมดที่ BCPG Hamilton ถืออยู่ใน Hamilton ให้แก่ผู้ซื้อ ที่เป็นบุคคลภายนอก (“**ธุรกรรมจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton**”)

วันที่ 28 พฤษภาคม 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2569 ได้มีมติเห็นชอบให้เข้าทำธุรกรรม การจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton และให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ ดังกล่าว ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงประสงค์ขออนุมัติการเข้าทำธุรกรรมจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton ทั้งนี้ รายละเอียดปรากฏ ในสารสนเทศเกี่ยวกับการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton (**สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.1**)

ทั้งนี้ การเข้าทำธุรกรรมจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton ดังกล่าวเข้าข่ายเป็นรายการจำหน่ายไป ซึ่งสิทธิ์พัตตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัต (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัต พ.ศ. 2547 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) (รวมเรียกว่า “**เกณฑ์การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัต**”) โดยมีขนาดรายการสูงสุดเท่ากับ ร้อยละ 50.8 ตามเกณฑ์กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ซึ่งเป็นเกณฑ์ที่มีมูลค่าสูงสุด คำนวณจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของ Hamilton ตามสัดส่วนที่จำหน่ายไป เทียบกับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และคำนวณเปรียบเทียบโดยใช้ งบการเงินรวมของ Hamilton (ภายหลังการปรับปรุงมาตรฐานทางบัญชีให้สอดคล้องกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ) และ งบการเงินของบริษัทฯ สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่มีขนาดสูงกว่าร้อยละ 50 แต่ต่ำกว่า ร้อยละ 100 ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงมีหน้าที่ตามที่ประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัตฯ กำหนด ดังต่อไปนี้

- 1) รายงานและเปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการโดยจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (1) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัตฯ ต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ
- 2) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ โดยจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย
- 3) จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 2) แก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุม โดยหนังสือเชิญประชุมจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (2) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสิทธิ์พัตฯ
- 4) แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (IFA) เพื่อให้ความเห็นเกี่ยวกับการเข้าทำรายการ

ในการนี้ บริษัทฯ ได้แต่งตั้งให้บริษัท เจย์ แคปิตอล แอดไวเซอร์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเพื่อให้ ความเห็นแก่ผู้ถือหุ้นประกอบการพิจารณาอนุมัติธุรกรรมจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton ข้างต้น โดยความเห็นของที่ปรึกษา ทางการเงินอิสระ ปรากฏรายละเอียดตาม (**สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.2**)

### **ความเห็นคณะกรรมการ**

เห็นสมควรเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติรายการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton ตามที่นำเสนอในระเบียบวาระการประชุม

**คะแนนเสียงสำหรับการอนุมัติ** คะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงของผู้ถือหุ้น ที่มาประชุม และมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

**วาระที่ 2 เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)**

บริษัทฯ กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 (Record Date) ในวันศุกร์ที่ 12 มิถุนายน 2569

อนึ่ง บริษัทฯ ได้เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมพร้อมเอกสารประกอบการประชุมไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ [www.bcpvggroup.com](http://www.bcpvggroup.com) ในหัวข้อ นักลงทุนสัมพันธ์ / ข้อมูลผู้ถือหุ้น / การประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว ดังนี้ <http://www.bcpvggroup.com/th/investor-relations/shareholder-information/shareholders-meeting> และหากผู้ถือหุ้นท่านใดมีคำถามที่ต้องการให้บริษัทฯ ชี้แจงในประเด็นของระเบียบวาระที่นำเสนอครั้งนี้ สามารถส่งคำถามล่วงหน้ามายังบริษัทฯ ได้ทางจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ที่ : [ir@bcpvggroup.com](mailto:ir@bcpvggroup.com) หรือโทรสารหมายเลข 02 – 335 – 8900

ทั้งนี้ บริษัทฯ เห็นสมควรให้จัดประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E – Meeting) ตามพระราชกำหนดว่าด้วยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. 2563 รวมถึงกฎหมายและระเบียบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเพียงช่องทางเดียว บริษัทฯ จึงใคร่ขอความกรุณาผู้ถือหุ้นที่ประสงค์เข้าประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ สามารถดำเนินการได้ตามขั้นตอนรายละเอียดปรากฏตาม (สิ่งที่ส่งมาด้วย 5)

ขอแสดงความนับถือ



(นายรวี บุญสินสุข)  
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร  
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

สำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร  
โทรศัพท์ 02 – 335 – 8902

## สารสนเทศเกี่ยวกับการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton

ตามที่ BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC (“BCPG Hamilton”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดใน Hamilton Holdings II, LLC (“Hamilton”) ซึ่ง Hamilton ถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการดังต่อไปนี้

1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตอ็อกโฮล์ม รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนเทียบเท่ากับ 212 เมกะวัตต์ และ

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตคลินตัน รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งทำให้บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนเทียบเท่ากับ 214 เมกะวัตต์

โดย BCPG Hamilton ในฐานะผู้ถือหุ้นของ Hamilton ได้เข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ Hamilton (“สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น”) ร่วมกับผู้ถือหุ้นรายอื่นของ Hamilton ซึ่งอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายแห่งรัฐ เดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา ได้มีการกำหนดสิทธิในการบังคับให้เข้าร่วมขายหุ้น (Drag-along Rights) ไว้ว่าหากผู้ถือหุ้นรายใด (“ผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ”) ประสงค์จะขายหุ้นของตนให้แก่บุคคลภายนอก และมีรายละเอียดการขายที่เข้าข่ายตามเงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิจะมีสิทธิบังคับให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นเข้าร่วมขายหุ้นที่ถืออยู่ด้วยราคาและเงื่อนไขเดียวกันได้

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2569 BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิซึ่งถือหุ้นทั้งหมดรวมร้อยละ 75 ของ Hamilton ว่าผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิมีความประสงค์จะใช้สิทธิบังคับให้เข้าร่วมขายหุ้น (Drag-along Rights) อันส่งผลให้ BCPG Hamilton มีหน้าที่ตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในการเข้าทำรายการจำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ BCPG Hamilton ถือใน Hamilton ให้แก่ผู้ซื้อที่เป็นบุคคลภายนอก (“ธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton”)

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2569 ได้มีมติเห็นชอบให้เข้าทำธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton และให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าว

ทั้งนี้ การเข้าทำธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton ดังกล่าวเข้าข่ายเป็นรายการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) (รวมเรียกว่า “ประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ”) โดยมีขนาดรายการสูงสุดเท่ากับร้อยละ 50.8 ตามเกณฑ์กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ซึ่งเป็นเกณฑ์ที่มีมูลค่าสูงสุด คำนวณจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของ Hamilton ตามสัดส่วน

ที่จำหน่ายไป เทียบกับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของบริษัทฯ คำนวณเปรียบเทียบโดยใช้งบการเงินรวมของ Hamilton (ภายหลังการปรับปรุงมาตรฐานทางบัญชีให้สอดคล้องกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ) และงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับปี 2568 สิ้นสุด ณ 31 ธันวาคม 2568 และงวดสามเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่มีขนาดสูงกว่าร้อยละ 50 แต่ต่ำกว่าร้อยละ 100 ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงมีหน้าที่ตามที่ประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ กำหนด ดังต่อไปนี้

1) รายงานและเปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการโดยจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (1) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ ต่ตลาดหลักทรัพย์ฯ

2) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ โดยจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม และมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

3) จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 2) แก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุม โดยหนังสือเชิญประชุมจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (2) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ

4) แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (IFA) เพื่อให้ความเห็นเกี่ยวกับการเข้าทำรายการ

อนึ่ง การเข้าทำธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton ไม่เข้าข่ายรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่องหลักเกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546

บริษัทฯ จึงประสงค์ที่จะเปิดเผยรายละเอียดที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับธุรกรรมดังกล่าว ดังนี้

สารสนเทศที่เปิดเผยตามบัญชี (1) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ

## 1. วัน เดือน ปี ที่เกิดรายการ

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2569 BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิซึ่งถือหุ้นทั้งหมดรวมร้อยละ 75 ของ Hamilton ว่าผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิมีความประสงค์จะใช้สิทธิบังคับเข้าร่วมขายหุ้น (Drag-along Rights) อันส่งผลให้ BCPG Hamilton มีหน้าที่ตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในการเข้าทำรายการจำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ BCPG Hamilton ถือใน Hamilton ให้แก่ผู้ซื้อที่เป็นบุคคลภายนอก

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2569 ได้มีมติเห็นชอบให้เข้าทำธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton และให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ ดังกล่าว

ทั้งนี้ คาดว่าธุรกรรมการจำหน่ายหุ้นจะแล้วเสร็จสมบูรณ์ภายในไตรมาส 3 ของปี 2569

อย่างไรก็ดีธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งโครงการ Hamilton อาจถูกยกเลิกได้หากธุรกรรมดังกล่าวไม่สามารถเสร็จสมบูรณ์ได้ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2569 (หรือเวลาอื่นที่ขยายออกไปโดยคู่สัญญา)

## 2. คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้ขาย : BCPG Hamilton US Acquisition Co. LLC ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา ผ่านการถือหุ้นร้อยละ 100 โดย BCPG USA Inc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ผู้ซื้อ : Vistra Operations Company LLC ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งในประเทศสหรัฐอเมริกา และเป็นบริษัทย่อยของ Vistra Corp. ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นิวยอร์ก (New York Stock Exchange)

ทั้งนี้ ผู้ซื้อไม่มีความเกี่ยวข้องและมีได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องโยงกันกับ BCPG Hamilton หรือบริษัทฯ หรือบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของบริษัทฯ

## 3. ลักษณะโดยทั่วไปของรายการ ประเภท และขนาดของรายการ สรุปได้ ดังนี้

### 3.1 ลักษณะโดยทั่วไปของรายการ

บริษัทฯ จะจำหน่ายไปซึ่งหุ้นทั้งหมดที่ BCPG Hamilton ถือใน Hamilton คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดของ Hamilton ให้แก่ Vista Operations Company LLC (“ผู้ซื้อ”) เป็นมูลค่ากิจการไม่ต่ำกว่า 575.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 18,754<sup>1</sup> ล้านบาท) โดย Hamilton ถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการดังต่อไปนี้

<sup>1</sup> คำนวณจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 32.6164 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐฯ ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นวันที่ BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ เกี่ยวกับความประสงค์จะใช้สิทธิ Drag-Along ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC (“Liberty”) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตอโศก รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC (“Patriot”) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเขตคลินตัน รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา

ทั้งนี้การจำหน่ายดังกล่าวจะใช้วิธีที่เรียกว่าการควบรวมกิจการ (Merger Transaction) โดยผู้ซื้อจะตั้งบริษัทย่อยชื่อว่า TSVME LLC ที่ผู้ซื้อถือหุ้นร้อยละ 100 และให้ TSVME LLC เข้าควบรวมกับ Hamilton ซึ่งเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ BCPG Hamilton จะได้รับเงินสดจากการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวตามเงื่อนไขและในราคาเดียวกันกับผู้ถือหุ้นรายอื่นตามเงื่อนไขการใช้สิทธิ Drag-Along ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับการใช้สิทธิบังคับขายหุ้น (Drag-along Rights) ตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น BCPG Hamilton มีหน้าที่ต้องให้ความเห็นชอบและให้ความร่วมมือต่อการควบรวมกิจการข้างต้น

ในการนี้ การควบรวมกิจการจะมีผลสำเร็จสมบูรณ์ตามกฎหมายแห่งรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา เมื่อมีการยื่นคำขอควบรวมกิจการต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องเสร็จสิ้น และหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ใน Hamilton ที่ถือโดย BCPG Hamilton จะถูกยกเลิกโดยอัตโนมัติ และแปรสภาพเป็นสิทธิในการได้รับค่าตอบแทนจากการจำหน่ายหุ้น Hamilton ตามสัดส่วนการถือหุ้นจากผู้ซื้อ

## 3.2 ประเภท และขนาดรายการ

ธุรกรรมการจำหน่ายหุ้นเป็นประเภทรายการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ มูลค่ารวมขนาดของรายการอ้างอิงจากมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) คิดเป็นมูลค่าไม่ต่ำกว่า 575.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 18,754<sup>2</sup> ล้านบาท)

เมื่อคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดในประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ แล้ว ธุรกรรมการจำหน่ายหุ้นมีขนาดรายการสูงสุดเท่ากับร้อยละ 50.8 ตามเกณฑ์กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ซึ่งเป็นเกณฑ์ที่มีมูลค่าสูงสุด คำนวณจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของ Hamilton ตามสัดส่วนที่จำหน่ายไปเทียบกับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และคำนวณเปรียบเทียบโดยใช้งบการเงินรวมของ Hamilton (ภายหลังจากการปรับปรุงมาตรฐานทางบัญชีให้สอดคล้องกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ) และงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับปี 2568 สิ้นสุด ณ 31 ธันวาคม 2568 และงวดสามเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 โดยมีรายละเอียดการคำนวณขนาดรายการดังต่อไปนี้

<sup>2</sup> คำนวณจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 32.6164 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐฯ ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นวันที่ BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ เกี่ยวกับความประสงค์จะใช้สิทธิ Drag-Along ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

ลำดับ	เกณฑ์การ คำนวณมูลค่า รายการ	วิธีการคำนวณ	ขนาดรายการ (ร้อยละ)
1.	เกณฑ์มูลค่าของ สินทรัพย์ที่มีตัวตน สุทธิ (NTA)	$\frac{\text{มูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป} \times \text{สัดส่วนที่จำหน่ายไป}}{\text{มูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ}}$	10.8
2.	เกณฑ์กำไรสุทธิ <sup>(1)</sup>	$\frac{\text{กำไรสุทธิของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป}^{(2)} \times \text{สัดส่วนที่จำหน่ายไป}}{\text{กำไรสุทธิของบริษัทฯ}}$	50.8
3.	เกณฑ์มูลค่ารวม ของสิ่งตอบแทน	$\frac{\text{มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน}}{\text{สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ}}$	33.4
4.	เกณฑ์มูลค่าของ หลักทรัพย์	-	ไม่ต้องคำนวณเนื่องจาก บริษัทฯ ไม่มีการออกหลักทรัพย์

หมายเหตุ: (1) คำนวณจากรอบผลการดำเนินงาน 12 เดือนล่าสุดย้อนหลัง จนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2569

(2) กำไรสุทธิของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไปภายหลังการปรับปรุงมาตรฐานทางบัญชีให้สอดคล้องกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

จากหลักเกณฑ์การคำนวณข้างต้น ธุรกิจดังกล่าวมีขนาดรายการสูงสุดเท่ากับร้อยละ 50.8 ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่มีขนาดสูงกว่าร้อยละ 50 แต่ต่ำกว่าร้อยละ 100 ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงมีหน้าที่ตามที่ประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ กำหนด ดังต่อไปนี้

1) รายงานและเปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการเข้าทำรายการโดยจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (1) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ ต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ

2) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการ โดยจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม และมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

3) จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 2) แก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุม โดยหนังสือเชิญประชุมจะต้องมีสารสนเทศอย่างน้อยตามบัญชี (2) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ

4) แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (IFA) เพื่อให้ความเห็นเกี่ยวกับการเข้าทำรายการ

## 4. รายละเอียดของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป

### 4.1 สินทรัพย์ที่จะจำหน่ายไป

หุ้นสามัญใน Hamilton ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดของ Hamilton โดย Hamilton เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา และ Hamilton ถือหุ้นทางอ้อมในโครงการดังต่อไปนี้

1) ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ใน Liberty ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา ปัจจุบัน Liberty ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้างดกล่าวตั้งอยู่ที่ เขตอโซลัม รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา

2) ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ใน Patriot ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา ปัจจุบัน Patriot ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้างดกล่าวตั้งอยู่ที่ เขตคลินตันรัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา

## 4.2 ข้อมูลทั่วไปของ Hamilton ณ ปัจจุบัน

ชื่อบริษัท	Hamilton Holdings II, LLC
วันที่จดทะเบียนจัดตั้ง	26 เมษายน 2562
ประเทศที่บริษัทจัดตั้ง	ประเทศสหรัฐอเมริกา
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	600 ถนนนิวแฮมป์ไชร์ นอร์ทเวส สวีท 1200 วอชิงตัน ดีซี 20037
ประเภทธุรกิจ	การถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนที่ถือ	1. BCPG Hamilton ถือหุ้นร้อยละ 25.00 2. กลุ่มผู้ถือหุ้นรายอื่น <sup>3</sup> ร้อยละ 75.00

## 4.3 รายชื่อผู้ถือหุ้นของ Hamilton เปรียบเทียบก่อน กับภายหลังการเข้าทำรายการ

รายชื่อผู้ถือหุ้นของ Hamilton ก่อนและภายหลังการเข้าทำรายการเป็นดังนี้

ลำดับ	ผู้ถือหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้นก่อนการเข้าทำรายการ (ร้อยละ)	สัดส่วนการถือหุ้นหลังการเข้าทำรายการ (ร้อยละ)
1.	กลุ่มผู้ถือหุ้นรายอื่น	75.00	-
2.	BCPG Hamilton	25.00	-
3.	ผู้ซื้อ	-	100.00
รวม		100.00	100.00

<sup>3</sup> กลุ่มผู้ถือหุ้นรายอื่น ประกอบด้วย (1) Franklin Power Holdings, LLC ถือหุ้นร้อยละ 24.75 (2) Franklin Power Holdings II, LLC ถือหุ้นร้อยละ 0.50 และ (3) Hamilton Intermediate Holdings, LLC ถือหุ้นร้อยละ 49.75 ซึ่งมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่เดียวกันทั้งหมด

4.4 รายชื่อคณะกรรมการของ Hamilton เปรียบเทียบก่อน กับภายหลังจากการทำรายการ  
รายชื่อคณะกรรมการของ Hamilton ก่อนและภายหลังจากการทำรายการเป็นดังนี้

กรรมการก่อนการทำรายการ	กรรมการหลังการทำรายการ
บุคคลที่แต่งตั้งโดยบริษัทฯ จำนวน 1 คน	บุคคลที่แต่งตั้งโดยผู้ซื้อ
บุคคลที่แต่งตั้งโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นรายอื่น จำนวน 3 คน	

4.5 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญของ Hamilton

งบแสดงฐานะทางการเงิน	สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุด ณ					
	31 ธันวาคม 2567 (ตรวจสอบ)		31 ธันวาคม 2568 (ตรวจสอบ)		31 มีนาคม 2569 (ยังไม่ตรวจสอบ)	
	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>
<b>สินทรัพย์</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	82	5	161	4	143
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,293	42,189	1,281	41,768	1,271	41,448
สินทรัพย์อื่น	140	4,550	162	5,287	134	4,376
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>1,436</b>	<b>46,822</b>	<b>1,448</b>	<b>47,215</b>	<b>1,409</b>	<b>45,967</b>
<b>หนี้สิน</b>						
เงินกู้ยืม	979	31,931	922	30,056	902	29,404
หนี้สินอื่น	34	1,105	118	3,853	133	4,326
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>1,013</b>	<b>33,036</b>	<b>1,040</b>	<b>33,909</b>	<b>1,034</b>	<b>33,730</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น	423	13,786	408	13,306	375	12,237
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>1,436</b>	<b>46,822</b>	<b>1,448</b>	<b>47,215</b>	<b>1,409</b>	<b>45,967</b>

งบกำไรขาดทุน	สำหรับงวดบัญชี					
	1 มกราคม 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2567 (ตรวจสอบ)		1 มกราคม 2568 ถึง 31 ธันวาคม 2568 (ตรวจสอบ)		1 มกราคม 2569 ถึง 31 มีนาคม 2569 (ยังไม่ตรวจสอบ)	
	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>
รายได้	567	18,494	536	17,471	180	5,885
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(334)	(10,910)	(307)	(10,007)	(97)	(3,194)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนต้นทุน ทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อม ราคา และค่าตัดจำหน่าย	233	7,584	229	7,464	83	2,691

งบกำไรขาดทุน	สำหรับงวดบัญชี					
	1 มกราคม 2567 ถึง 31 ธันวาคม 2567 (ตรวจสอบ)		1 มกราคม 2568 ถึง 31 ธันวาคม 2568 (ตรวจสอบ)		1 มกราคม 2569 ถึง 31 มีนาคม 2569 (ยังไม่ตรวจสอบ)	
	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>	ล้านเหรียญ สหรัฐฯ	ล้านบาท <sup>(1)</sup>
กำไรสุทธิ (US GAAP)	59	1,926	42	1,372	(12)	(399)
กำไรสุทธิ (TFRS)	63	2,057	103	3,372	53	1,728
กำไรสุทธิที่รับรู้ตามสัดส่วนการถือ หุ้นในงบการเงินรวมของบริษัทฯ (หลังหักภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องใน ประเทศสหรัฐอเมริกา)	10	326	19	613	10	316

**หมายเหตุ :**

- (1) จำนวนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 32.6164 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐฯ ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นวันที่ BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ เกี่ยวกับความประสงค์จะใช้สิทธิ Drag-Along ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาาระหว่างผู้ถือหุ้นลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

**5. มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน**

ทรัพย์สินที่จำหน่ายไป ได้แก่ หุ้นจำนวนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดใน Hamilton โดยราคาซื้อขายหุ้นดังกล่าวอ้างอิงจากมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า 575.0 ล้านเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า 18,754<sup>4</sup> ล้านบาท)

มูลค่าสิ่งตอบแทนดังกล่าวเป็นมูลค่าที่ตกลงกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิซึ่งกำหนดราคาซื้อขายโดยอ้างอิงมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) เท่ากับ 2,300.0 ล้านเหรียญสหรัฐฯ (หรือคิดเป็น 575.0 ล้านเหรียญสหรัฐฯ สำหรับหุ้นร้อยละ 25 ที่ BCPG Hamilton ถือหุ้นอยู่ใน Hamilton) และกำหนดเงื่อนไขการปรับปรุงมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) ให้เป็นราคาซื้อขาย (Purchase Price) ด้วยรายการปรับปรุง ณ วันที่การทำรายการเสร็จสมบูรณ์ (Closing) ดังนี้

<sup>4</sup> จำนวนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 32.6164 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐฯ ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นวันที่ BCPG Hamilton ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิ เกี่ยวกับความประสงค์จะใช้สิทธิ Drag-Along ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาาระหว่างผู้ถือหุ้นลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566

ราคาซื้อขาย (Purchase Price)	=	มูลค่ากิจการ (Enterprise Value) เท่ากับ 2,300 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ
		<u>บวก</u> เงินสด (Cash Amount)
		<u>หัก</u> หนี้สิน (Indebtedness Amount)
		<u>บวกหรือหัก</u> เงินทุนหมุนเวียนสุทธิ (Net Working Capital)
		<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายในการทำธุรกรรม (Transaction Expenses)

ทั้งนี้ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ Hamilton ลงวันที่ 12 กรกฎาคม 2566 ซึ่งกำหนดให้ผู้ถือหุ้นที่จะใช้สิทธิบังคับเข้าร่วมขายหุ้น (Drag-Along Rights) จะไม่สามารถดำเนินการได้ เว้นแต่ ผู้ถือหุ้นรายอื่นซึ่งถูกบังคับขายหุ้นจะได้รับผลตอบแทนรวมจากการลงทุนไม่น้อยกว่า 1.5 เท่าของเงินลงทุนที่เกี่ยวข้อง (1.5x Multiple on Invested Capital: MOIC) ทั้งนี้ ผลตอบแทนรวมดังกล่าวจะคำนวณโดยรวมถึง (1) เงินปันผลหรือผลตอบแทนอื่นที่ผู้ถือหุ้นได้รับนับตั้งแต่วันที่สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีผลใช้บังคับ และ (2) มูลค่าสิ่งตอบแทนที่ผู้ถือหุ้นจะได้รับจากธุรกรรมการใช้สิทธิ Drag-along ซึ่งเงื่อนไขดังกล่าวมีลักษณะเป็นกลไกคุ้มครองผลประโยชน์ขั้นต่ำของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

จากการคำนวณข้างต้น ประเมินการราคาซื้อขาย (Purchase Price) ตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ร้อยละ 25 จะมีมูลค่าเบื้องต้นประมาณ 353.9 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ (อ้างอิงข้อมูลทางการเงินของ Hamilton ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569)

ทั้งนี้เมื่อรวมกับเงินปันผลหรือผลตอบแทนอื่นที่ผู้ถือหุ้นได้รับ นับตั้งแต่วันที่สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566 จนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2569 ที่ 72.3 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ BCPG Hamilton จะได้รับผลตอบแทนรวมเท่ากับ 426.3 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ หรือ คิดเป็นประมาณ 1.6 เท่าของเงินลงทุน (Multiple on Invested Capital: MOIC) ซึ่งไม่น้อยกว่า 1.5 เท่าของเงินลงทุน (minimum multiple of invested capital 1.5x) จึงเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกัน

ทั้งนี้ ราคาซื้อขายตามที่แสดงไว้ข้างต้นจึงเป็นข้อมูลเพื่อใช้ในการประกอบคำอธิบายเท่านั้น โดยราคาซื้อขาย ณ วันที่การทำธุรกรรมซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จอาจเพิ่มขึ้นหรือลดลงซึ่งจะเป็นไปตามหลักการที่ได้อธิบายไว้ในตารางข้างต้น

## 6. มูลค่าของสินทรัพย์ที่จำหน่ายไป

มูลค่าสินทรัพย์ที่จำหน่ายไปประกอบด้วย หุ้นจำนวนร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมดใน Hamilton ซึ่งมีมูลค่าทางบัญชีตามวิธีส่วนได้เสียเท่ากับ 264.1 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

## 7. เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าของสิ่งตอบแทน

เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าสิ่งตอบแทนเป็นมูลค่าที่ตกลงกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิที่กำหนดราคาซื้อขายโดยอ้างอิงมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) และกำหนดเงื่อนไขการปรับปรุงมูลค่ากิจการ (Enterprise Value) ให้เป็นราคาซื้อขาย (Purchase Price) ด้วยรายการปรับปรุง ณ วันที่การทำรายการเสร็จสมบูรณ์ (Closing) โดยมีรายละเอียดที่ปรากฏตาม ข้อ 5. มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน ของสารสนเทศฉบับนี้

## 8. ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นกับบริษัทฯ

การเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวจะทำให้บริษัทฯ ได้รับเงินสดเพื่อใช้รองรับการลงทุนในอนาคตตามแผนยุทธศาสตร์ของบริษัทฯ และทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนหนี้สินต่อทุนที่ต่ำลง ส่งผลให้บริษัทฯ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ จะสามารถรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดี

## 9. แหล่งเงินทุนที่ใช้

ไม่มี เนื่องจากเป็นธุรกรรมการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์

## 10. แผนการใช้เงินที่ได้รับจากการขาย

เพื่อใช้เป็นเงินทุนสำหรับการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานสะอาด และธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานตามแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ และ/หรือ ชำระคืนเงินกู้ยืมบางส่วน และ/หรือ ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในบริษัทฯ

## 11. ประเภทและรายละเอียดของหลักทรัพย์ที่บริษัทฯ ได้ออก เพื่อชำระค่าสินทรัพย์

- ไม่มี -

## 12. เงื่อนไขการเข้าทำรายการ

เงื่อนไขบังคับก่อนทั้งหมดภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้อง (เช่น การได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศสหรัฐอเมริกา) เป็นผลสำเร็จจากการดำเนินการของผู้ถือหุ้นที่ใช้สิทธิและผู้ซื้อ หรือได้รับการผ่อนผันจากคู่สัญญาฝ่ายที่เกี่ยวข้อง

## 13. ลักษณะและขอบเขตส่วนได้เสียของบุคคลที่เกี่ยวข้อง

- ไม่มี -

### 14. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับการตกลงเข้าทำรายการ

คณะกรรมการเห็นสมควรอนุมัติการเข้าทำรายการโดยบริษัทฯ และมีความเห็นว่าการเข้าทำรายการนั้น มีความสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เนื่องจากการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวจะทำให้บริษัทฯ จะสามารถรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน และได้รับเงินสดเพื่อรองรับการลงทุนในอนาคตตามแผนยุทธศาสตร์ของบริษัทฯ และทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนหนี้สินต่อทุนที่ต่ำลง ส่งผลให้บริษัทฯ มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงขึ้น

### 15. ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ กรรมการของบริษัท ที่แตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการ

- ไม่มี -

สารสนเทศที่เปิดเผยตามบัญชี (2) ของประกาศรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ฯ

## 1. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อสารสนเทศในเอกสารที่ส่งให้ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในข้อมูลที่ได้รับในสารสนเทศนี้และในเอกสารอื่นที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้ตรวจสอบข้อมูลที่เสนอต่อผู้ถือหุ้นด้วยความระมัดระวังและขอรับรองว่าข้อมูลที่ระบุในสารสนเทศฉบับนี้และในเอกสารอื่นที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท ถูกต้อง มีสาระสำคัญครบถ้วน ไม่มีข้อความอันเป็นเท็จ ไม่มีการละเว้นข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งจำเป็นต้องมีหรือต้องระบุไว้ ตลอดจนไม่มีข้อความที่ทำให้บุคคลอื่นสำคัญผิดอันเป็นสาระสำคัญ

## 2. ความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระ คุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญ การถือหุ้นและความสัมพันธ์ของผู้เชี่ยวชาญกับบริษัทจดทะเบียนและคู่สัญญา คำยินยอมของผู้เชี่ยวชาญให้เผยแพร่ความเห็น และวันที่ให้ความเห็น

บริษัทฯ ได้แต่งตั้ง บริษัท เจย์ แคปิตอล แอดไวเซอร์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาการเงินอิสระ เพื่อแสดงความเห็นเกี่ยวกับการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton โดย บริษัท เจย์ แคปิตอล แอดไวเซอร์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาทางการเงินที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีความรู้ และประสบการณ์ในการเป็นที่ปรึกษาการเงินอิสระ

ทั้งนี้ บริษัท เจย์ แคปิตอล แอดไวเซอร์ จำกัด ไม่ได้ถือหุ้นในบริษัทฯ และไม่มีความสัมพันธ์กับบริษัทฯ และ บริษัท เจย์ แคปิตอล แอดไวเซอร์ จำกัด ยินยอมให้เผยแพร่รายงานที่ปรึกษาการเงินอิสระ ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2569 (โปรดดูรายงานที่ปรึกษาทางการเงินอิสระตามสิ่งที่ส่งมาด้วยลำดับที่ 1.1 ที่แนบมาพร้อมหนังสือเชิญประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2569)

## 3. หนี้สินของบริษัท

### 3.1 ยอดรวมของตราสารหนี้ที่ออกจำหน่ายแล้วและที่ยังมิได้ออกจำหน่ายตามที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้มีมติไว้และมอบอำนาจให้แก่คณะกรรมการของบริษัทจดทะเบียนเป็นผู้พิจารณาออกจำหน่ายตามที่เห็นสมควร ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

บริษัทฯ มีหุ้นกู้ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนรวมทั้งสิ้น 19,044.50 ล้านบาท ดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อายุหุ้นกู้ (ปี)	วันครบกำหนด ไถ่ถอนหุ้นกู้
BCPG269A	1,000.00	2.14	5	15 กันยายน 2569
BCPG289A	1,000.00	2.51	7	15 กันยายน 2571
BCPG319A	4,000.00	3.31	10	15 กันยายน 2574
BCPG339A	4,000.00	3.61	12	15 กันยายน 2576
BCPG266A	1,612.50	3.37	3	29 มิถุนายน 2569
BCPG276A	2,253.40	3.67	4	29 มิถุนายน 2570

หุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อายุหุ้นกู้ (ปี)	วันครบกำหนด ไถ่ถอนหุ้นกู้
BCPG326A	354.60	4.07	9	29 มิถุนายน 2575
BCPG356A	2,825.00	4.33	12	29 มิถุนายน 2578
BCPG276B	1,200.00	3.25	3	26 มิถุนายน 2570
BCPG296A	800.00	3.69	5	26 มิถุนายน 2572

ทั้งนี้เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2569 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569 ได้มีมติ

(ก.) อนุมัติยกเลิกวงเงินคงเหลือในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ และ/หรือ ตราสารหนี้ จำนวน 20,955.50 ล้านบาท ภายใต้กรอบวงเงินรวมที่ 30,000.00 ล้านบาท ซึ่งที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2565 ได้อนุมัติไว้ และ

(ข.) อนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นกู้ และ/หรือ ตราสารหนี้ในวงเงินรวม ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ไม่เกิน 30,000.00 ล้านบาท หรือสกุลอื่นเทียบเท่า ภายในระยะเวลา 5 ปี (ปี พ.ศ. 2569 ถึง ปี พ.ศ. 2573) เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป และ/หรือ เพื่อทดแทนเงินกู้เดิมที่ครบกำหนดชำระ (Refinance) และ/หรือ เพื่อการปรับโครงสร้างหนี้ และ/หรือ เพื่อวัตถุประสงค์อื่นที่เกี่ยวข้องกับกิจการของบริษัท โดยออกและเสนอขายหุ้นกู้ และ/หรือ ตราสารหนี้ ทั้งในประเทศ และ/หรือ ต่างประเทศ ตามความเหมาะสมกับความต้องการใช้เงินของบริษัทฯ และสถานะตลาดขณะนั้น

ทั้งนี้ ข้อกำหนดเงื่อนไขและรายละเอียดอื่น ๆ ที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ และ/หรือ ตราสารหนี้ข้างต้นในแต่ละครั้ง ให้อยู่ในดุลพินิจและอำนาจของคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้ที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้ตามความเหมาะสมต่อไป

### 3.2 ยอดรวมของเงินกู้ที่มีกำหนดระยะเวลา และภาระการนำสินทรัพย์วางเป็นหลักประกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มียอดรวมเงินกู้ที่มีกำหนดระยะเวลาจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 3,750.65 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนที่มีหลักประกันรวม 2,597.65 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนที่ไม่มีหลักประกันรวม 1,153.00 ล้านบาท โดยนำเอาสินทรัพย์ประกอบด้วยที่ดิน อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ ของกลุ่มบริษัท มูลค่าตามบัญชีรวม 558 ล้านบาท ไปเป็นหลักประกันในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน

## 3.3 หนังสือที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในการจัดซื้อ อาคาร อุปกรณ์ เครื่องจักร และสิ่งปลูกสร้างอื่น และรายจ่ายฝ่ายทุนอื่นๆ รวม 5,271.59 ล้านบาท โดยภาระผูกพันส่วนใหญ่มาจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีภาระผูกพันที่เป็นหนังสือค้ำประกันจากธนาคาร รวม 401.65 ล้านบาท

## 4. ข้อมูลของบริษัท

### 4.1 ข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะการประกอบธุรกิจและแนวโน้มธุรกิจของบริษัทจดทะเบียน บริษัทย่อย และบริษัทร่วมของบริษัทจดทะเบียน

#### ก. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียนแรกเริ่มจำนวน 20 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีทุนเรียกชำระเป็น 14,979 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,996 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เพื่อประกอบธุรกิจในการลงทุนและผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานสะอาด (ซึ่งได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ และก๊าซธรรมชาติ) และธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน กลุ่มบริษัทฯ มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 1,960.3 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 2,015.3 เมกะวัตต์) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

#### โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย

(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมทั้งสิ้น 171.1 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 225.1 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 38.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 25 ปี และมีอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (ค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) อัตราเงินฝืด (Ft)) และบวกส่วนเพิ่มราคา (Adder) 8.0 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (บาท/kWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี ทั้งนี้ ส่วนเพิ่มราคาของโครงการดังกล่าวได้สิ้นสุดลงในปี 2565
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการโดยบริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ได้แก่ BSE BSE-BRM BSE-BRM1 BSE-CPM1 BSE-NMA BSE-PRI BSP-KAN BSP-KAN-1 และ BSP-LOP กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 95.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 25 ปี และมีอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) และ Adder 8.0 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี ทั้งนี้ ส่วนเพิ่มราคาของโครงการดังกล่าวได้ทยอยสิ้นสุดลงในปี 2565 - 2567

- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร โดยให้การสนับสนุนโครงการฯ ผ่าน BSE-PRI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จำนวน 3 โครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าของ BSP-CPRS กำลังการผลิตตามสัญญารวม 17.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี และมีอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) 5.66 บาท/kWh
  - โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรระยะ 2 ซึ่งให้การสนับสนุนโครงการฯ กับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ (อพศ.) จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 16.9 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี และมีอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FiT) 4.12 บาท/kWh
  - โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำและแบบติดตั้งบนพื้นดินเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาคเอกชนที่บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 4.2 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขาย 25 ปี และอัตราไฟฟ้าเท่ากับ Base Tariff + Ft แบบมีส่วนลด
- (2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 9.0 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 25 ปี อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) บวก Adder 3.50 บาท/kWh เป็นระยะเวลา 10 ปี
- (3) โครงการโซลาร์รูฟท็อป บริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับทั้งภาครัฐและภาคเอกชนเป็นระยะเวลา 15 - 25 ปี ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 33.3 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ 16.6 เมกะวัตต์ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน (Base Tariff + Ft) แบบมีส่วนลด

## โครงการโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว

- (1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว 2 โครงการ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3A และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam San 3B ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 114.0 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement (PPA)) กับ Vietnam Electricity (“EVN”) อายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่อ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก และอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.0695 เหรียญสหรัฐฯ/kWh
- นอกจากนี้ บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (“BIC”) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยถือหุ้นโดยบริษัทฯ ร้อยละ 100.00) ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำต่าย (โครงการ “Nam Tai”) สปป.ลาว เพื่อได้รับสิทธิทางเศรษฐกิจ (Economic Right) ร้อยละ 50.00 ในโครงการสายส่งไฟฟ้าขนาด 220 กิโลโวลต์ และสถานีย่อยของโครงการ Nam Tai ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบสายส่งไฟฟ้าของ

EVN รวมถึงได้สิทธิในการบริหารการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนบริเวณใกล้เคียง

- (2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Monsoon (ลงทุนทางอ้อมผ่านบริษัทร่วม IEAD) พื้นที่ตั้งโครงการอยู่ที่ แขวงเซกองและแขวงอัตตะปือ สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 600 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนเท่ากับ 289.5 เมกะวัตต์ เป็นโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าผ่านสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ ไปยังเมืองดานัง เวียดนาม เพื่อขายไฟฟ้าให้แก่ EVN โดยมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยโครงการนี้ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเป็นทางการโซน 1 และ 2 เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2568 และ โซน 3 และ 4 เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2568

## โครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

ในเดือนพฤศจิกายน 2564 บริษัทฯ ได้จัดตั้ง BCPG Formosa Co., Ltd. สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยถือโดยบริษัทฯ ร้อยละ 100.00) เพื่อลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยปรับเป้าหมายในการพัฒนาโครงการ 234 เมกะวัตต์ อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ภายหลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตก่อสร้างโครงการ นอกจากนี้ยังมีส่วนของโครงการในอนาคต อีก 235 เมกะวัตต์ รวมขนาดโครงการทั้งหมด 469 เมกะวัตต์

โครงการมีลักษณะแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่

- (1) โครงการประเภท Outdoor Fishery เป็นโครงการติดตั้งบนพื้นดินในพื้นที่บ่อเลี้ยงปลา โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ร้อยละ 40.00 อายุสัญญา 20 ปี ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- (2) โครงการประเภท Indoor Fishery เป็นโครงการติดตั้งบนหลังคาโรงเรือนเลี้ยงปลา โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ร้อยละ 70.00 อายุสัญญา 20 ปี ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- (3) โครงการประเภท Solar Farm เป็นโครงการติดตั้งบนพื้นดิน ซึ่งไม่ได้มีการเลี้ยงปลา หรือทำการเกษตรอื่นร่วมอยู่ด้วย โดยติดตั้งแผงโซลาร์ครอบคลุมพื้นที่ได้ ร้อยละ 90.00 อายุสัญญา 20 ปี ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการศึกษาและแสวงหาธุรกิจในการลงทุนอื่น ๆ เพิ่มเติมอย่างต่อเนื่อง อาทิ

- (1) โครงการจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้กับเอกชน หรือ Corporate Power Purchase Agreements (CPPA) โดยการแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า PPA กับการไฟฟ้าไต้หวัน (Taipower) ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) เป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้า CPPA กับ

เอกชนแทน และทำให้ได้ค่าไฟฟ้า FIT สูงขึ้นร้อยละ 20 - 30 หรือ (2) โครงการระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System)

## โครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2560 โดยกลุ่มบริษัทฯ ลงทุนผ่านบริษัทย่อย ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 40 ใน PetroWind Energy Inc. ("PWEI") ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่เมือง Nabas สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีกังหันลมผลิตไฟฟ้าทั้งหมด 18 ต้น และมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่เปิดดำเนินการแล้วตั้งแต่วันที่ 10 มิถุนายน 2558 จำนวน 36.0 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 14.4 เมกะวัตต์) และอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการระยะที่ 2 อีก จำนวน 6 ต้น มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 13.2 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 5.3 เมกะวัตต์) และก่อสร้างแล้วเสร็จบางส่วน และเริ่มดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จำนวน 6.6 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 2.6 เมกะวัตต์) ตั้งแต่เดือนเมษายน 2567

โครงการระยะที่ 1 มีอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Feed-in Tariff: FIT) ซึ่งอัตราซื้อไฟฟ้าดังกล่าวสามารถปรับเปลี่ยนตามอัตราเงินเฟ้อของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ และอัตราแลกเปลี่ยน USD/PHP เป็นระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ และสามารถขายไฟฟ้าในตลาดเสรีของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ตามราคาตลาดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้า ณ เมื่อเริ่มเปิดดำเนินการอยู่ที่ 7.40 ฟิลิปปินส์เปโซต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (PHP/kWh) โครงการระยะที่ 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนา มีอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ 5.7555 PHP/kWh เป็นระยะเวลา 20 ปี และสามารถขายไฟฟ้าได้ในราคาตลาดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวเช่นกันกับโครงการระยะที่ 1

เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 กลุ่มบริษัทฯ ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นทั้งหมดในบริษัท PWEI กับ PetroEnergy Resources Corporation ในมูลค่าการจำหน่าย 1,900 ล้านฟิลิปปินส์เปโซ หรือประมาณ 1,000 ล้านบาท กลุ่มบริษัทฯ ได้หยุดรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568 เป็นต้นมา และคาดว่าจะรายการดังกล่าวจะทำการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จประมาณไตรมาสที่ 3 ปี 2569

## โครงการโรงไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา

กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 4 โครงการ คือ 1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Carroll County Energy LLC (CCE) 2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ South Field Energy LLC (SFE) ตั้งอยู่ในรัฐโอไฮโอ 3) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC (Liberty) และ 4) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC (Patriot) ตั้งอยู่ในรัฐเพนซิลเวเนีย โดยทั้ง 4 โครงการ เป็นโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ใช้เทคโนโลยีพลังงานความร้อนร่วมสองวัฏจักรจากก๊าซและไอน้ำ (Combined Cycle Gas Turbine (CCGT))

ซึ่งมีประสิทธิภาพสูง โดยโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยบริษัทฯ ได้ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้น 520 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 17,923 ล้านบาท ผ่าน BCPG USA Inc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ทำให้บริษัทฯ ได้มาซึ่งกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 857 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดโครงการเป็นดังนี้

ชื่อโครงการ	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา			
	SFE	CCE	Liberty	Patriot
ที่ตั้ง	รัฐโอไฮโอ	รัฐโอไฮโอ	รัฐเพนซิลเวเนีย	รัฐเพนซิลเวเนีย
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	PJM	PJM	PJM	PJM
กำลังการผลิตตามสัญญา, MW	1,182	700	848	857
วันที่เปิดดำเนินการ (COD)	ธันวาคม 2560	ตุลาคม 2564	กรกฎาคม 2559	กรกฎาคม 2559
สัดส่วนการถือหุ้นรวม, ร้อยละ	7.60	48.70	25.00	25.00
กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น, MW	90	341	212	214

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาทั้ง 4 โครงการ ตั้งอยู่ในพื้นที่ซึ่งเป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ Marcellus Shale มีแหล่งสำรองก๊าซธรรมชาติมากและผลิตเพื่อใช้ในภูมิภาคเท่านั้น ทำให้โครงการสามารถซื้อก๊าซได้ในราคาที่ถูกลงกว่าภูมิภาคอื่น จึงทำให้ต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าโรงไฟฟ้าอื่นในภูมิภาคเดียวกัน นอกจากนี้ ทั้ง 4 โครงการอยู่ภายใต้การบริหารโครงการขายไฟฟ้าโดยผู้บริหารระบบชื่อว่า PJM (Pennsylvania, New Jersey and Maryland) ซึ่งเป็นผู้บริหารจัดการซื้อขายไฟฟ้าเสรีในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นตลาดขายไฟฟ้าส่งขนาดใหญ่ครอบคลุม 13 รัฐฝั่งตะวันออกของสหรัฐอเมริกา คิดเป็นร้อยละ 20 ของตลาดไฟฟ้าทั่วสหรัฐอเมริกา โครงสร้างรายได้ 3 ประเภท ได้แก่ รายได้จากตลาดพลังงานไฟฟ้า (Energy Market) รายได้ค่าความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า (Capacity Market) และรายได้จากบริการเสริม (Ancillary Services) โดยมีรายละเอียดดังนี้

- (1) รายได้จากตลาดพลังงานไฟฟ้า (Energy Market) เป็นรายได้จากไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตและส่งเข้าระบบจริง โดยรายได้จะคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง) คูณกับราคาค่าไฟฟ้าในจุดนั้น หรือที่เรียกว่า Locational Marginal Price (LMP) ซึ่งราคานี้สะท้อนต้นทุนพลังงาน การติดขัดของระบบส่งไฟฟ้า และการสูญเสียพลังงาน โรงไฟฟ้าสามารถขายไฟฟ้าได้ในตลาดล่วงหน้า (Day-Ahead Market) และตลาดเวลาจริง (Real-Time Market) ซึ่งรายได้ส่วนนี้มักเป็นแหล่งรายได้ที่ใหญ่ที่สุดแต่มีความผันผวนสูง
- (2) รายได้ค่าความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า (Capacity Market) ภายใต้กลไกที่เรียกว่า Reliability Pricing Model (RPM) โดย PJM จะจัดประมูลล่วงหน้าประมาณ 3 ปี โรงไฟฟ้าที่ชนะการประมูลจะได้รับค่าตอบแทนจากการให้ค้ำประกันว่าจะมีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าในช่วงที่ระบบมีความต้องการสูง แม้โรงไฟฟ้าจะไม่ได้เดินเครื่องจริงก็ยังคงได้รับรายได้นี้ トラบใดที่สามารถผลิต

ไฟฟ้าได้ตามที่ระบบร้องขอ รายได้จาก Capacity ช่วยลดความผันผวนของกระแสเงินสดและช่วยรองรับต้นทุนคงที่ของโรงไฟฟ้า

- (3) รายได้จากบริการเสริม (Ancillary Services) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนจากการช่วยรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า เช่น การควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Regulation) กำลังสำรองแบบพร้อมใช้งานทันที (Synchronized Reserves) กำลังสำรองแบบไม่เดินเครื่อง (Non-Synchronized Reserves) และบริการควบคุมแรงดันไฟฟ้า รายได้ส่วนนี้ขึ้นอยู่กับราคาตลาดบริการเสริมและความสามารถทางเทคนิคของโรงไฟฟ้า รายได้ประเภทนี้นับเป็นส่วนเล็กน้อยเมื่อเทียบกับรายได้ 2 ประเภทแรก

### ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและอื่น ๆ

กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งได้แก่ (1) โครงการคลังจัดเก็บน้ำมัน (ซึ่งประกอบด้วยถังเก็บน้ำมัน ท่อส่งน้ำมัน และท่ากระจายน้ำมันบนบก) และกิจการทำเทียบเรือ ขนาด 30,000 ตันกรอส และ 120,000 ตันกรอส ตั้งอยู่ที่จังหวัดเพชรบุรี โครงการดังกล่าวเป็นโครงการสาธารณูปโภคพื้นฐานเกี่ยวเนื่องกับพลังงานที่มีศักยภาพสามารถต่อยอดไปรองรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ซึ่งสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ ทางด้านการหาโอกาสลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงานและระบบสาธารณูปโภค และ (2) โครงการบริหารจัดการระบบความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling) ขนาดกำลังการผลิต 18,000 ตันความเย็น โดยที่ให้บริการบริเวณพื้นที่เขตพาณิชย์สวนหลวง - สามย่าน

### ข. แนวโน้มธุรกิจ

#### แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

ตั้งแต่ปี 2532 กระทรวงพลังงาน นโยบายส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน เพื่อกระจายโอกาสไปยังพื้นที่ห่างไกลให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า ลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้า และ ลดภาระการลงทุนของภาครัฐในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งจะเห็นได้ว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกปี 2561 (AEDP 2018) มีการปรับ เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จากเดิมเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งที่ 19,684 เมกะวัตต์ เป็นกำลังการผลิต ตามสัญญา 29,411 เมกะวัตต์ ในปี 2580

โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	
	ปี 2568 (ณ เดือนตุลาคม)	ปี 2580
1. พลังงานแสงอาทิตย์	6,768	12,139
2. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	69	2,725
3. ชีวมวล	3,749	5,790

โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	
	ปี 2568 (ณ เดือนตุลาคม)	ปี 2580
4. พลังงานลม	1,544	2,989
5. ก๊าซชีวภาพ	557	1,565
6. ชยะชุมชน	387	900
7. ชยะอุตสาหกรรม	34	75
8. พลังน้ำขนาดเล็ก	214	308
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	2,918	2,920
10. พลังงานทดแทนอื่น ๆ (พลังความร้อนใต้พิภพ)	21	-
<b>รวม</b>	<b>29,411</b>	<b>16,261</b>

ที่มา : กรมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาแผน PDP2026 มีเป้าหมายเปลี่ยนผ่านสู่การใช้พลังงานสะอาดที่เป็นรูปธรรมมากขึ้น และเพื่อบรรลุเป้าหมาย Net Zero ในปี 2593 ซึ่งจะเป็นการเร่งการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน ของประเทศไทยไปสู่พลังงานสะอาด จากแผนดังกล่าวคาดว่าจะนำไปสู่การเพิ่มกำลังการผลิตและการลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งรวมถึงโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนหรือโรงไฟฟ้าสีเขียว โดยกลุ่มที่จะได้ประโยชน์หลัก ได้แก่ กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งแบบติดตั้งบนพื้นดิน และแบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน

### แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใน สปป.ลาว

สปป.ลาว เป็นหนึ่งในประเทศเพื่อนบ้านที่ถูกกล่าวขานว่าเป็นแบตเตอรี่ของอาเซียน เพราะลักษณะทางภูมิศาสตร์ที่มีศักยภาพ ด้านทรัพยากรน้ำเป็นจำนวนมาก โดยนักลงทุนต่างประเทศให้ความสนใจเข้ามาลงทุนในกิจการผลิตพลังงานเพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ภายในประเทศและส่งออกข้ามชายแดนไปยังประเทศเพื่อนบ้าน โดยในปี 2566 สปป.ลาว มีการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 11,652 เมกะวัตต์ และประมาณการ ปี 2567 จำแนกตามแหล่งพลังงาน ดังนี้

แหล่งพลังงานไฟฟ้า	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	
	ปี 2566	ปี 2567
พลังน้ำ	9,658	9,700-9,900
ถ่านหิน	1,878	1,878
พลังงานแสงอาทิตย์	73	300-350
ชีวมวล	43	43

รัฐบาล สปป.ลาว ยังคงให้ “พลังงานหมุนเวียน” เป็นแกนสำคัญของยุทธศาสตร์พลังงาน เพื่อสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงาน ลดความเสี่ยงจากเชื้อเพลิงฟอสซิล และสนับสนุนการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีเป้าหมายเชิงนโยบาย ได้แก่

- เพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนเป็น ร้อยละ 30 ของการใช้พลังงานทั้งหมด ภายในปี 2568 ภายใต้กรอบยุทธศาสตร์การ พัฒนาพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Development Strategy)
- เป้าหมายการเข้าถึงไฟฟ้าทั่วประเทศ (Electrification) เป็นร้อยละ 98 ภายในปี 2568 และ ร้อยละ 100 ภายในปี 2573 ซึ่งสะท้อนความต่อเนื่องของแผนขยายระบบไฟฟ้า

ตารางแสดงศักยภาพและกำลังการผลิตที่จะทำให้บรรลุเป้าหมายพลังงานหมุนเวียนสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 30

แหล่งพลังงานหมุนเวียน	ศักยภาพการผลิต	เป้าหมาย ปี 2571
	เมกะวัตต์	เมกะวัตต์
พลังน้ำขนาดเล็ก (< 15 MW)	2,000	400
พลังงานแสงอาทิตย์	511	33
พลังงานลม	> 40	73
ชีวมวล	938	58
ก๊าซชีวภาพ	313	51
ขยะ	216	36
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	59	-

ที่มา: Renewable Energy Development Strategy Oct 2011

ระบบไฟฟ้าของ สปป.ลาว มีบทบาทสำคัญในกลุ่มน้ำโขงและ ASEAN Power Grid โดยการผลิตไฟฟ้า มีสัดส่วนสำคัญ เพื่อการส่งออกไปประเทศเพื่อนบ้าน โดยล่าสุด “การค้าส่งไฟฟ้า พหุภาคี” ในภูมิภาค มีความคืบหน้าอีกครั้ง ผ่านโครงการ LTMS-PIP (ลาว-ไทย-มาเลเซีย-สิงคโปร์) โดยมีการลงนาม/ขยาย กรอบความร่วมมือระยะใหม่ และมีการกล่าวถึงการเพิ่มขีดความสามารถการซื้อขายไฟฟ้าข้ามแดน เพิ่มเติมจากระยะแรก เพื่อเร่งการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน

ไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ในประเทศมีวัตถุประสงค์เพื่อขายข้ามพรมแดนมิใช่เพื่อการบริโภคในประเทศ เป็นหลัก ปัจจุบัน สปป.ลาว มีจุดเชื่อมต่อของไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน (ไทย กัมพูชา เวียดนาม จีน และพม่า) ประมาณ 33 จุด และมีแผนพัฒนา การตลาดและการแข่งขันในเวียดนาม โครงสร้างกิจการ ไฟฟ้าในเวียดนาม พลังงานไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งเป้าภายในปี 2573 จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานน้ำแห่งใหม่อีกหลายโครงการทำให้มีกำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้น 11,000 เมกะวัตต์ รวมเป็น กำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมดประมาณ 21,000 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศและ การส่งออกให้แก่ ประเทศในภูมิภาคตามกรอบความร่วมมือการซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้ ไทย 10,500 เมกะ วัตต์ กัมพูชา 6,000 เมกะวัตต์ เวียดนาม 5,000 เมกะวัตต์ เมียนมา 300 เมกะวัตต์ และมาเลเซีย

300 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ สปป.ลาว นโยบายส่งเสริมการลงทุน ระบบสายส่งในรูปแบบ Engineering Procurement and Construction (EPC) หรือ Build-Operate-Transfer (BOT) เพื่อลดภาระการลงทุนของภาครัฐและส่งเสริมการจำหน่าย ไฟฟ้าข้ามพรมแดน

### แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในเวียดนาม

เมื่อเดือนพฤษภาคม 2566 ทางรัฐบาลได้ประกาศแผนพัฒนาพลังงานแห่งชาติฉบับที่ 8 (Power Development Plan VIII: PDP 8) โดยมีสาระสำคัญในส่วนของพลังงานหมุนเวียนและแผนการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ดังนี้

แหล่งพลังงานไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	
	ปี 2573	ปี 2593
พลังน้ำ (รวมโครงการขนาดเล็ก)	29,346	36,016
พลังงานลม (Onshore)	21,880	60,050 - 77,050
พลังงานลม (Offshore)	6,000	70,000 - 91,500
พลังงานแสงอาทิตย์ (รวมที่ติดตั้งบนหลังคา)	12,836	168,594 - 189,294
พลังงานชีวมวล	2,270	6,015
พลังน้ำแบบลูปกลับและแบตเตอรี่	2,700	30,650 - 45,550
นำเข้า	5,000	11,042

ที่มา : PDP 8

เวียดนามตั้งเป้าหมายที่จะบรรลุการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593 และตั้งใจที่จะยกเลิกการใช้โรงไฟฟ้าถ่านหินภายในปี 2583

เวียดนามเดินหน้าขยายกำลังผลิตและโครงข่ายสายส่ง โดยมีความคืบหน้าเชิงโครงสร้าง เช่น การก่อสร้างแล้วเสร็จของโครงข่าย สายส่ง 500kV (Circuit-3) ในปี 2567 เพื่อเพิ่มขีดความสามารถการส่งไฟฟ้าจากภาคกลางสู่ภาคเหนือ

ในปี 2568 เวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 87,600 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 6,400 เมกะวัตต์ จากปีก่อน จำแนกตามแหล่งพลังงาน ดังนี้

แหล่งพลังงานไฟฟ้า	กำลังการผลิต (ปี 2568)
	เมกะวัตต์
พลังน้ำ	24,640
ถ่านหิน	28,100
พลังงานหมุนเวียน (แสงอาทิตย์, ลม, ชีวมวล)	24,453
อื่น ๆ	10,407

กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าเวียดนาม (MoIT) ได้ออกกรอบราคาสูงสุดที่ใช้ในการซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว สำหรับโครงการ ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่าง 31 ธันวาคม 2568 - 31 ธันวาคม 2573 ดังนี้

ประเภทไฟฟ้า	ราคาเพดานค่าไฟ (US cents/kWh)
ไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydropower)	6.78
ไฟฟ้าพลังลม (Wind Power)	6.40

โดยราคานี้เป็นราคาซื้อขายที่ชายแดน (Border Price) ซึ่งหมายความว่าราคาไฟฟ้าจะถูกคำนวณถึงจุดที่เข้าเขตเวียดนาม โดย ผู้ขายไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ต้องรับผิดชอบการเชื่อมต่อสายส่งถึงจุดนี้เองด้วย และการไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) จะเจรจาต่อรองราคา จริงภายใต้กรอบนี้กับผู้ผลิตไฟฟ้า โดยอ้างอิง หลักการตลาด ความเสี่ยงและผลประโยชน์ร่วมกัน ตลอดอายุสัญญา 25 ปี

สำหรับการคัดเลือกโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอนาคต ทางรัฐบาลจะใช้รูปแบบการประมูล FIT (FIT Auction) เพื่อสร้างระบบที่แข่งขันได้และสะท้อนต้นทุนจริงของตลาดไฟฟ้า และเพื่อแก้ปัญหาการกักตุนการผลิตส่วนเกิน (Oversupply) และ ความหนาแน่นของระบบสายส่ง (Congestion)

รัฐบาลเวียดนามได้อนุมัตินโยบายซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: DPPA) ระหว่าง ผู้ผลิตไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนกับผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดใหญ่โดยไม่ต้องผ่านการไฟฟ้าของรัฐ (EVN) ซึ่งเป็นแนวทางที่ช่วยให้ภาคเอกชนสามารถ เข้าถึงพลังงานทดแทนได้โดยตรงและส่งเสริมการลงทุนพลังงานสะอาดในเวียดนาม โดยอนุญาตให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขายไฟฟ้าผ่าน 2 ช่องทาง ได้แก่ ผ่านสายส่งไฟฟ้าของเอกชน หรือผ่านสายส่งของรัฐบาล โดยการผลิตและขายไฟฟ้าทั้งหมดจะต้องเป็นส่วนหนึ่งของแผนพัฒนาไฟฟ้าแห่งชาติและระดับจังหวัด ภายใต้กรอบกฎหมายหลักของ DPPA

### แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

อุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในไต้หวันมีแนวโน้มเติบโตอย่างแข็งแกร่ง จากนโยบายพลังงานแห่งชาติรัฐบาลได้กำหนดเป้าหมายพลังงานหมุนเวียนเป็นลำดับขั้นเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Net-Zero Emissions) ในปี 2593 (ค.ศ. 2050) โดยในระยะสั้นปี 2568 (ค.ศ. 2525) ตั้งเป้าให้พลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนประมาณร้อยละ 20.00 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งประเทศ พร้อมกำลังติดตั้งพลังงานแสงอาทิตย์ 20 กิกะวัตต์ และพลังงานลมนอกชายฝั่ง 5.6 กิกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม จากข้อจำกัดด้านที่ดิน การอนุญาต และโครงข่ายไฟฟ้า รัฐบาลได้ปรับแผนเร่งการติดตั้งบางส่วนไปยังช่วงถัดไป สำหรับปี 2573 (ค.ศ. 2030) เป้าหมายถูกยกระดับอย่างมีนัยสำคัญโดยพลังงานแสงอาทิตย์ จะเพิ่มเป็นประมาณ 30 กิกะวัตต์ และพลังงานลมนอกชายฝั่งประมาณ 13-14 กิกะวัตต์ ควบคู่กับการลงทุนในระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าที่มีพลังงานหมุนเวียนปริมาณสูง ในระยะยาวปี 2593 (ค.ศ. 2050) ไต้หวัน ตั้งเป้าหมายให้พลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนร้อยละ 60 - 70 ของการผลิตไฟฟ้า และบรรลุความเป็นกลาง

ทางคาร์บอน (Net Zero) โดยอาศัยการขยายของพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลมนอกชายฝั่ง ระบบกักเก็บพลังงาน และการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพเป็นแกนหลักของระบบพลังงานประเทศ

ในปี 2567 - 2568 การผลิตไฟฟ้าของไต้หวันยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะจากพลังงานหมุนเวียน ส่งผลให้การพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศลดลงและช่วยเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ รัฐบาลไต้หวันยังคงสนับสนุนการลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนผ่านนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FIT) ซึ่งมีการปรับอัตราค่าไฟเป็นรายปีตามภาวะเศรษฐกิจและต้นทุนโครงการ สำหรับปี 2568 อัตราค่าไฟฟ้า FIT ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อยู่ในช่วงประมาณ 3.50 - 5.70 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ขึ้นอยู่กับขนาดและรูปแบบการติดตั้ง ขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนบกขนาดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์มีอัตรา FIT 7.411 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โครงการลมบนบกขนาดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไปมีอัตรา 2.1286 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่งมีอัตรา FIT 4.5085 ดอลลาร์ไต้หวันต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งสะท้อนถึงความมุ่งมั่นของรัฐบาลไต้หวันในการผลักดันพลังงานสะอาดอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

รัฐบาลไต้หวันได้อนุญาตให้ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสามารถทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยตรงกับภาคเอกชน (Corporate Power Purchase Agreements - CPPA) เพื่อสนับสนุนความต้องการใช้พลังงานสะอาดขององค์กรต่าง ๆ และเสริมสร้างความหลากหลายของกลไกตลาดพลังงาน นอกเหนือจากระบบ Feed-in Tariff (FIT) ปริมาณไฟฟ้าที่จัดจำหน่ายผ่าน CPPA มีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2567 ปริมาณพลังงานสีเขียวที่จัดจำหน่ายผ่าน CPPA สูงถึง 2.49 เทราวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นกว่า ร้อยละ 30.00 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า แสดงให้เห็นถึงความต้องการพลังงานหมุนเวียนจากภาคเอกชนที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งยังช่วยให้ผู้ผลิตสามารถสร้างผลตอบแทนที่สูงกว่าการขายไฟฟ้าผ่านอัตรา FIT ของรัฐ ซึ่งถือเป็นโอกาสทางธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ รัฐบาลยังได้ปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นและความสะดวกในการเข้าถึงตลาด CPPA สำหรับทั้งผู้ผลิตและผู้ซื้อ ส่งผลให้ตลาดพลังงานสะอาดของไต้หวันเปิดกว้างและเติบโตอย่างรวดเร็ว

## แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศฟิลิปปินส์

ในปี 2551 ประเทศฟิลิปปินส์ได้ออกกฎหมาย The Renewable Energy Act of 2008 (RE Act) เพื่อกำหนดกรอบนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีมาตรการหลัก ได้แก่ Net Metering ซึ่งเปิดโอกาสให้ผู้ใช้ไฟกลายเป็นผู้ผลิตไฟฟ้า (Prosumer), Feed-in Tariff (FIT) ที่รองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตราคงที่ตลอดระยะเวลาสัญญา, Renewable Portfolio Standards (RPS) ที่กำหนดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนโดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี ในช่วงปี 2561-2565 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.52 ต่อปี ตั้งแต่ปี 2566 เป็นต้นไป, Green Energy Option Program (GEOP) ที่ให้สิทธิ์ผู้ใช้ไฟเลือกใช้ไฟจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน และ

Renewable Energy Market (REM) ที่สนับสนุนการซื้อขาย Renewable Certificates อันเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการ RPS

รัฐบาลฟิลิปปินส์มีเป้าหมายที่จะให้ไฟฟ้าที่ผลิตมาจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 35 ภายในปี 2573 และร้อยละ 50 ภายในปี 2583 ดังนั้นจึงได้ออกนโยบายพลังงานหมุนเวียน National Renewable Energy Program 2020-2040 (NREP 2020-2040) โดยมีเป้าหมายของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ดังนี้

- พลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน (Ground-mounted solar): 4,179 เมกะวัตต์
- พลังงานแสงอาทิตย์ลอยน้ำ (Floating solar): 2,284 เมกะวัตต์
- พลังงานลมบนบก (Onshore wind): 2,518 เมกะวัตต์
- พลังงานหมุนเวียนพร้อมระบบกักเก็บ (IRESS: Renewable + Storage): 1,189 เมกะวัตต์
- พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Rooftop solar): 25 เมกะวัตต์

การดำเนินงานดังกล่าวสะท้อนความมุ่งมั่นในการเพิ่มกำลังผลิตพลังงานสะอาดอย่างมีนัยสำคัญ ขณะเดียวกันยังเริ่มเห็นการบูรณาการระบบกักเก็บพลังงานเข้ามาเป็นเทคโนโลยีสำคัญเพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้าและรองรับความต้องการใช้ไฟสูงสุด

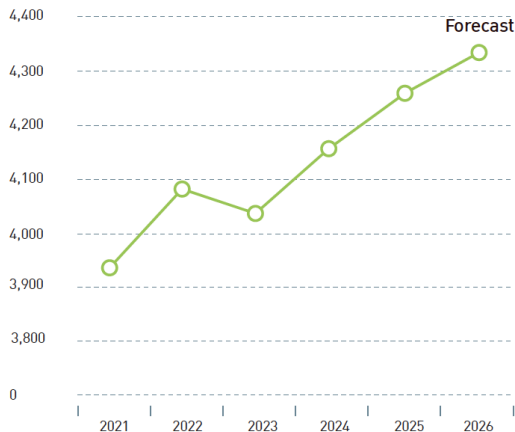
## แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา

การผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วงไม่กี่ปีที่ผ่านมา หลังจากที่เติบโตค่อนข้างคงที่เป็นเวลาประมาณสิบปี ระหว่างปี 2553 ถึง 2563 การผลิตไฟฟ้าของสหรัฐฯ ลดลงเฉลี่ยร้อยละ 0.3 ต่อปี แต่ตั้งแต่ปี 2564 เป็นต้นมา การผลิตไฟฟ้าเติบโตเฉลี่ยประมาณร้อยละ 2 ต่อปี EIA คาดการณ์ว่าการผลิตไฟฟ้าของสหรัฐอเมริกา จะเติบโตร้อยละ 2.4 ในปี 2568 และร้อยละ 1.7 ในปี 2569 การเติบโตล่าสุดส่วนใหญ่เกิดจากความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากศูนย์ข้อมูล (Data Centers) และลูกค้ารายใหญ่ในรัฐเท็กซัส ซึ่งระบบไฟฟ้าถูกบริหารโดย ERCOT และในภูมิภาค Mid-Atlantic/Ohio Valley ซึ่งบริหารโดย PJM Interconnection

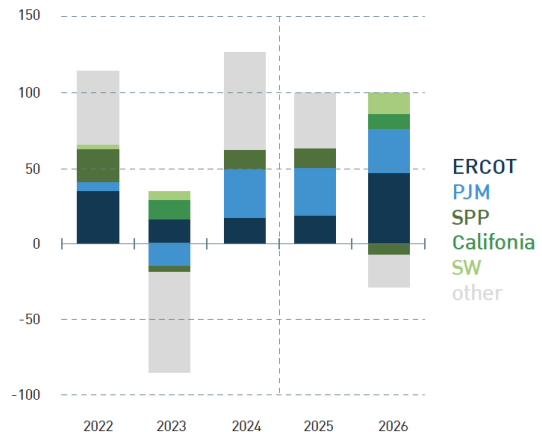
EIA คาดการณ์ว่า ความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาค PJM จะขยายตัวร้อยละ 3.3 ในปี 2568 - 2569 ขณะที่ความต้องการใน ERCOT มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 ในปี 2568 และร้อยละ 9.6 ในปี 2569 ทั้งนี้ EIA ได้ปรับลดประมาณการสำหรับ ERCOT จากคาดการณ์เดิมที่ร้อยละ 6.0 และร้อยละ 15.7 ตามลำดับ เนื่องจากปริมาณโหลดไฟฟ้าขนาดใหญ่ที่ใช้งานจริงในปีนี้อาจต่ำกว่าระดับที่คาดการณ์ไว้

## U.S. electric power sector generation

billion kilowatthours (BkWh)



## Annual Change, BkWh



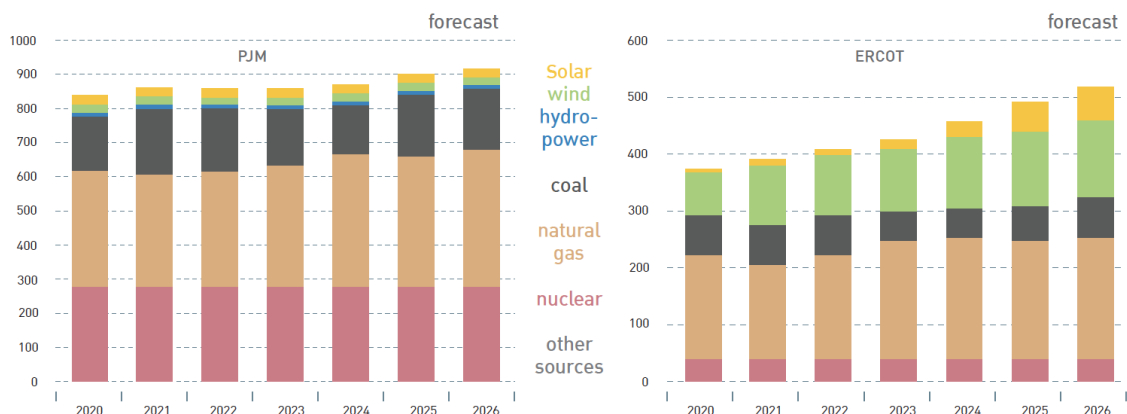
Data Source: U.S. Energy Information Administration, Short Term Energy Outlook, December 2025  
 Note: ERCOT= Electric Reliability Council of Texas, PJM (Mid-Atlantic) Interconnection, SPP=Southwest Power Pool, SW = Southwest

## การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างแหล่งพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติยังคงเป็นแหล่งพลังงานหลักของ PJM และ ERCOT โดยคาดว่าจะมีอัตราการเติบโตประมาณร้อยละ 2 ในปี 2567 - 2569 สำหรับ PJM การเพิ่มขึ้นของความต้องการไฟฟ้าจะได้รับการตอบสนองผ่านการผลิตจากถ่านหินและพลังงาน แสงอาทิตย์ ซึ่งคาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 23 และร้อยละ 63 ตามลำดับ ในช่วงเวลาดังกล่าว ขณะที่ใน ERCOT พลังงานแสงอาทิตย์ถือเป็นแหล่งพลังงานที่เติบโตเร็วที่สุด โดยคาดการณ์ว่าจะขยายตัวถึงร้อยละ 92 ในปี 2567 - 2569

## Electric power sector net generation by source

billion kilowatthours



Data Source: U.S. Energy Information Administration, Short Term Energy Outlook, December 2025  
 Note: ERCOT= Electric Reliability Council of Texas, PJM (Mid-Atlantic) Interconnection

ในปี 2567 สหรัฐอเมริกามีกำลังการผลิตไฟฟ้ากำลังผลิตสุทธิ (Net Summer Capacity) ทั้งหมด 1,230,416 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากปี 2566 แจกแจงตามเทคโนโลยี ดังนี้

แหล่งพลังงาน	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	
	ปี 2566	ปี 2567
ถ่านหิน	178,441	174,178
ปิโตรเลียม	29,441	28,650
ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	507,536	506,371
ก๊าซอื่น	1,867	1,678
นิวเคลียร์	95,712	98,391
ไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Conventional)	79,985	79,897
พลังงานลม	147,445	152,097
พลังงานแสงอาทิตย์	92,008	123,454
แบตเตอรี่	15,995	27,020
ไม้หรือเชื้อเพลิงจากไม้	7,693	7,415
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	2,696	2,695
ชีวมวล	4,133	3,997
Hydroelectric Pumped Storage	23,147	23,157
แหล่งพลังงานอื่น	1,456	1,416
<b>รวม</b>	<b>1,187,555</b>	<b>1,230,416</b>

ที่มา : US Energy Information Administration (EIA), State Electricity Profiles

โดยในปี 2567 พบว่ามีการเติบโตของพลังงานแสงอาทิตย์อย่างมีนัยสำคัญถึงร้อยละ 34 และการใช้พลังงานถ่านหินลดลงร้อยละ 2 อันเป็นผลจากนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน

ในปี 2567 ราคาขายส่งไฟฟ้าเฉลี่ยในสหรัฐอเมริกาลดลงจากปีก่อน และมีความผันผวนลดลงในหลายภูมิภาค ปัจจัยหลักคือราคาก๊าซธรรมชาติที่ต่ำผิดปกติในช่วงต้นปี รวมถึงการเพิ่มสัดส่วนไฟฟ้าหมุนเวียนที่มีต้นทุนต่ำ และการใช้ระบบกักเก็บพลังงานซึ่งช่วยควบคุมราคาในช่วงความต้องการสูง แม้ว่าจะเกิดอากาศหนาวเย็นผิดปกติบางพื้นที่ ส่งผลให้ราคาพุ่งขึ้นระยะสั้นในเดือนมกราคม แต่โดยรวมทั้งปี ราคายังคงอยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับปี 2562 - 2566

ในปี 2568 คาดว่าค่าไฟฟ้าจะสูงขึ้นเล็กน้อยในบางช่วง เนื่องจาก EIA คาดว่า ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub เฉลี่ยเพิ่มอย่างมีนัยสำคัญจากประมาณ 2.5 ดอลลาร์สหรัฐในปี 2567 เป็น 3.4 ดอลลาร์สหรัฐ ในปี 2568 หรือเพิ่มขึ้นราว ร้อยละ 36 ซึ่งจะสะท้อนไปยังต้นทุนเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซ นอกจากนี้ ปี 2567 ไม่มีการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินหรือนิวเคลียร์ ที่มักช่วยควบคุมราคา จึงส่งผลให้ราคาขายส่งไฟฟ้าโดยเฉลี่ยมีแนวโน้มสูงกว่าปี 2567 โดยเฉพาะในภูมิภาคที่ใช้ก๊าซเป็นหลัก

ในช่วงเดือนมกราคมถึงพฤศจิกายน 2568 ราคาค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยรายวันในตลาด PJM สูงกว่าช่วงเดียวกันของปี 2567 ส่งผลให้โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินมีโอกาสแข่งขันมากขึ้น ตัวชี้วัด

สำคัญอย่าง Spark Spread (สำหรับก๊าซธรรมชาติ) และ Dark Spread (สำหรับถ่านหิน) ถูกนำมาใช้เพื่อประเมินความสามารถในการทำกำไร เมื่อเปรียบเทียบกับต้นทุนเชื้อเพลิง ทั้งสองตัวชี้วัดนี้ปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่องตลอดสองปีที่ผ่านมา

### Dark Spread (ถ่านหิน) :

- ปี 2566 เฉลี่ยช่วง ม.ค.-พ.ย. อยู่ที่ -14 ดอลลาร์สหรัฐฯ/MWh (ต้นทุนเชื้อเพลิงสูงกว่าราคาขายไฟฟ้า)
- ปี 2568 เพิ่มขึ้นเป็น 21 ดอลลาร์สหรัฐฯ/MWh หรือเพิ่มขึ้นเกือบร้อยละ 250 แม้ว่าราคาถ่านหินเฉลี่ยจะเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 5

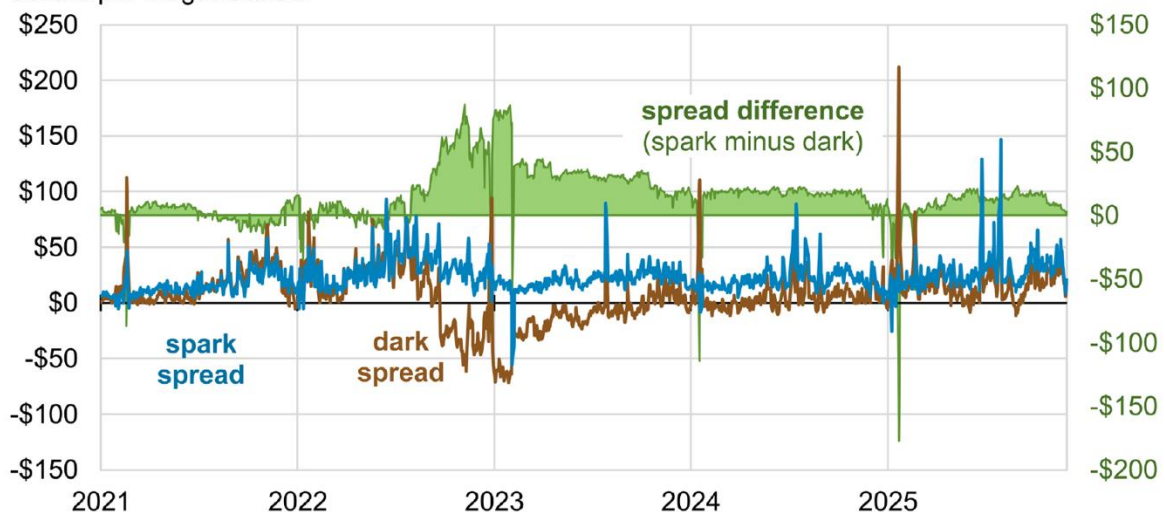
### Spark Spread (ก๊าซธรรมชาติ):

- ปี 2566 เฉลี่ยช่วง ม.ค.-พ.ย. อยู่ที่ 21 ดอลลาร์สหรัฐฯ/MWh
- ปี 2568 เพิ่มขึ้นเป็น 28 ดอลลาร์สหรัฐฯ/MWh

แนวโน้มนี้แสดงว่า Dark Spread เพิ่มขึ้นเร็วกว่าการเพิ่มของ Spark Spread ทำให้ความสามารถแข่งขันของโรงไฟฟ้าถ่านหินดีขึ้น เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติตั้งแต่ปี 2566 เป็นต้นมา

**Daily PJM Western Hub spark spread and dark spread (Jan 2021–Nov 2025)**

dollars per megawatthour



**Data source:** U.S. Energy Information Administration, based on data from S&P Global Market Intelligence Data note: The specifics of the calculation methodology are detailed in a previous article with minor adjustments to heat rates used. The heat rate used for the dark spread was 10,500 British thermal units per kilowatthour (Btu/kWh), while the heat rate for the spark spread was 7,000 Btu/kWh

**Reference:** U.S. wholesale electricity prices were lower and less volatile in 2024 U.S. Energy Information Administration (EIA) Electric generators plan more natural gas-fired capacity after few additions in 2024 U.S. Energy Information Administration (EIA) Short-Term Energy Outlook U.S. Energy Information Administration (EIA) Electricity Monthly Update U.S. Energy Information Administration (EIA) Spark and dark spreads indicate improved profitability of natural gas, coal power plants U.S. Energy Information Administration (EIA)

4.2 ตารางสรุปงบการเงินในระยะ 3 ปี ที่ผ่านมา และปีปัจจุบันจนถึงไตรมาสล่าสุด พร้อมคำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมาและปีปัจจุบันจนถึงไตรมาสล่าสุด ตลอดจนปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อกำไรของบริษัทจดทะเบียน

**(1) ตารางสรุปงบการเงินในระยะ 3 ปี ที่ผ่านมา และการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน**

**ผลการดำเนินงาน**

หน่วย: ล้านบาท	2566	2567	2568	ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	5,031.4	4,322.9	3,554.7	(17.8%)
ต้นทุนขายและบริการ*	(2,558.0)	(2,491.0)	(2,168.5)	(12.9%)
กำไรขั้นต้น	2,473.4	1,831.9	1,386.2	(24.3%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร*	(592.8)	(558.7)	(570.6)	2.1%
กำไรจากการดำเนินงาน	1,880.6	1,273.2	815.6	(35.9%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	251.8	1,570.0	2,505.8	59.6%
EBITDA*	3,940.2	4,609.7	4,871.2	5.7%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น*	328.2	253.5	211.4	(16.6%)
รวมรายการพิเศษ	231.4	696.9	(951.9)	(236.6%)
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	2,692.0	3,793.5	2,632.6	(30.6%)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,268.0)	(1,529.3)	(1,191.6)	(22.1%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,424.0	2,264.3	1,441.0	(36.4%)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล*	(317.8)	(444.6)	587.3	(232.1%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2.2)	0.2	(1.7)	(950.0%)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,104.0	1,819.4	855.4	(53.0%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	872.6	1,122.5	1,807.3	61.0%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.38	0.61	0.29	(52.5%)

หมายเหตุ : \* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในช่วงงวด

หน่วย: ล้านบาท	2566	2567	2568
รวมรายการพิเศษ	231.4	696.9	(951.9)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	68.0	(248.6)	(315.8)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.7)	(0.7)	(0.1)
รายการพิเศษอื่น	164.1	946.1	(636.2)
กำไร/รายได้จากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	2,158.8	53.3
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิ	170.4	(968.6)	(623.4)

หน่วย: ล้านบาท	2566	2567	2568
รายได้จากการเคลมประกันภัย	-	-	21.5
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	(35.2)	(113.6)	-
การยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	382.5	-
ค่าตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการกู้เงินสุทธิ	-	(535.3)	-
รายการพิเศษอื่น ๆ	28.9	22.3	(87.6)

### รายได้จากการขายและบริการ

#### โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ในปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,464.7 ล้านบาท และในปี 2567 ลดลงร้อยละ 35.6 อยู่ที่ 1,586.9 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 85 เมกะวัตต์ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุดส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (Adder)

สำหรับปี 2568 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,232.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.3 จากปีก่อนหน้า เป็นผลกระทบการสิ้นสุดส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (Adder) ของทุกโครงการ

#### โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย

ในปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 86.3 ล้านบาท และปี 2567 ลดลงร้อยละ 11.0 อยู่ที่ 76.8 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการจำหน่าย ไฟฟ้าลดลงจากกำลังลมที่ลดลงและค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลง

สำหรับปี 2568 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 94.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 23.1 จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.2 จากกำลังลมที่เพิ่มขึ้น

#### คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย

ในปี 2566 ธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 505.0 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวในเดือนมิถุนายน 2566 และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 71.5 อยู่ที่ 866.0 ล้านบาท จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปี

สำหรับปี 2568 ธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 903.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลัก

จากการปรับสัญญาการให้บริการ ซึ่งทำให้สามารถเรียกเก็บค่าเช่าถึงน้ำมันในอัตราที่สูงขึ้น และเพิ่มปริมาณการใช้งานที่แน่นอน ประกอบกับการปรับปรุงและยกระดับถึงน้ำมันเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ที่หลากหลายมากขึ้น ส่งผลให้รายได้จากคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยปรับตัวดีขึ้น

## โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว

ในปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 815.3 ล้านบาท เนื่องจากการหยุดการผลิตไฟฟ้า เพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity EVN) โดยโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าว ได้กลับมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ไปยังสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามตามสัญญาซื้อขายไฟกับ EVN ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566

ในปี 2567 รายได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.1 อยู่ที่ 1,256.3 ล้านบาท เนื่องจากปรากฏการณ์ลานีญาส่งผลให้ปริมาณน้ำเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2568 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,300.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากปี 2567 เนื่องจากการเข้าฤดูฝนใน สปป.ลาว เร็วกว่าปกติ และปรากฏการณ์ลานีญาส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 8.6

## ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

### สปป. ลาว

ในปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานลม Monsoon ที่ สปป.ลาว อยู่ที่ 405.9 ล้านบาท จากผลขาดทุน 20.5 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3/2568 และผลการดำเนินงานส่วนใหญ่ของปีเกิดขึ้นในไตรมาส 4/2568 ซึ่งเป็นช่วงที่มีความเร็วลมสูงตามฤดูกาล (High season)

### ฟิลิปปินส์

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ฟิลิปปินส์อยู่ที่ 24.9 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 141.4 อยู่ที่ 60.1 ล้านบาท เป็นผลจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าเติบโตร้อยละ 29.3 จากการเริ่ม

เดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการ Nabas 2 บางส่วน และการรับรู้เงินชดเชยรายได้จากการประกันภัยที่เกิดขึ้นในไตรมาส 4/2567

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ฟิลิปปินส์อยู่ที่ 32.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 45.9 จากปี 2567 เป็นผลจากการหยุดรับรู้รายได้ของโครงการตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568

## สหรัฐอเมริกา

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 395.9 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นเป็น 1,554.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 292.7 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเต็มปี ในขณะที่ปี 2566 เริ่มทยอยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2566 และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนที่เหลือคือ ขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ และ 280 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคม 2566 และ ในเดือนตุลาคม 2566 ตามลำดับ

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานสุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 2,067.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.0 จากปี 2567 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้นในปี 2568

## EBITDA จากการดำเนินงาน

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 3,940.2 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 เป็น 4,609.7 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของคลังน้ำมัน และท่าเทียบเรือ และโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว ประกอบกับส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา

สำหรับปี 2568 EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 จากปี 2567 เป็น 4,871.2 ล้านบาท สาเหตุหลักจากส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว แม้ผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไทยจะลดลง รวมถึงการหยุดรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าในฟิลิปปินส์ และการจำหน่ายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

## ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในปี 2566 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ อยู่ที่ 592.8 ล้านบาท และในปี 2567 ลดลงร้อยละ 5.7 เป็น 558.7 ล้านบาท เนื่องจากการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด

สำหรับปี 2568 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เป็นเงินจำนวน 570.6 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ

## รายการพิเศษ

### กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 68.0 ล้านบาท และในปี 2567 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 248.6 ล้านบาท

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิเพิ่มขึ้นจากปีก่อน เป็น 315.8 ล้านบาท ตามการอ่อนค่าของสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

### รายการพิเศษจากกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการจำหน่ายกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.8 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 89.7 เมกะวัตต์) รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) โดยการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญในบริษัทย่อยและเงินลงทุนรวมมูลค่าซื้อขาย 10,377 ล้านบาท เป็นผลให้กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนสุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวน 2,158.8 ล้านบาท

ต่อมาในปี 2568 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้เพิ่มเติมจำนวน 53.3 ล้านบาท ตามจำนวนเงินที่ได้รับจากการบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขาย

### รายการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าทั้งหมด 5 รายการ เป็นมูลค่ารวม 968.6 ล้านบาท ได้แก่ (1) การตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าเพิ่มเติมสำหรับอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้นำไปใช้ประโยชน์หรือยังไม่มีแผนการนำไปใช้ประโยชน์ที่แน่ชัดเป็นมูลค่า 284.1 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแทนอุปกรณ์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยบางโครงการในช่วงต้นปี (2) การรับรู้ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายงานระหว่างก่อสร้างและขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้หมุนเวียนอื่นเป็นมูลค่า 355.4 ล้านบาท จากการยุติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวันบางแห่งซึ่งประเมินว่ามีอุปสรรคทำให้ไม่คุ้มค่าการดำเนินโครงการต่อ (3) การรับรู้การลดลงของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในหุ้นคู่แปลงสภาพเป็นมูลค่า 102.1 ล้านบาท (4) การตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าลูกหนี้เป็นมูลค่า 191.4 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้รายหนึ่ง เพิ่มขึ้น เพื่อสะท้อนถึงฐานะความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้รายดังกล่าว และ (5) การด้อยค่าในการลงทุนอื่นๆ เป็นมูลค่า 35.6 ล้านบาท

ในปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากการจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์รวม 623.4 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในฟิลิปปินส์ จำนวน 560.6 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทมีแผนในการจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PetroWind Energy Inc. (“PWEI”) ซึ่งยังอยู่ในระหว่างดำเนินการ

## รายการพิเศษจากการเคลมประกันภัยรับเงินค่าสินไหมทดแทน

ในไตรมาส 2/2568 ได้เกิดเหตุไฟไหม้โรงงานของลูกค้ายรายหนึ่งทำให้อุปกรณ์สำหรับผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เสียหายจึงมีการตัดจำหน่ายอุปกรณ์ดังกล่าวจำนวน 21.5 ล้านบาท อย่างไรก็ตามในไตรมาส 4/2568 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยแล้วในจำนวนเท่ากัน

## รายการพิเศษจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายและภาษีธุรกิจเฉพาะ

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายการภาษีหัก ณ ที่จ่าย ที่ไม่สามารถขอคืนได้และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิที่เกี่ยวข้องกับการชำระดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (Shareholder Loan) เป็นจำนวน 35.2 ล้านบาท และในปี 2567 เป็นจำนวน 113.6 ล้านบาท

## รายการพิเศษของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการ Refinance ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รวม 535.3 ล้านบาท (บันทึกในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน) โดยธุรกรรมดังกล่าวจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารเงิน ซึ่งส่งผลให้โครงการสามารถจ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานให้กลุ่มบริษัทฯ เร็วกว่ากำหนดเดิม

พร้อมทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการยกเลิกหนี้สินบางส่วนและดอกเบี้ยค้างจ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเข้าซื้อหุ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา 382.5 ล้านบาท (บันทึกในรายได้อื่น) ซึ่งเป็นตามข้อตกลงในสัญญาที่จะยกเลิกหนี้สินดังกล่าวหากสามารถดำเนินการ Refinance สำเร็จตามข้อกำหนด

## ต้นทุนทางการเงิน

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,268.0 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 จากปีก่อน เป็น 1,529.3 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,191.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.1 จากปีก่อน เนื่องจากการลดลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด และการชำระคืนเงินกู้สถาบัน

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในปี 2567 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด และในปี 2568 ลดลงเนื่องจากการลดลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

## กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 872.6 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 เป็น 1,122.5 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นของคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยและโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ประกอบกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 1,807.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 61.0 จากปีก่อน เนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา รวมถึงรายได้จากคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยเพิ่มขึ้น

## กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,104.0 ล้านบาท และในปี 2567 เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.8 เป็น 1,819.4 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 696.9 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นหลักจากการบันทึกกำไรจากรายการกำไรจากการขายสินทรัพย์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 855.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 53.0 จากปีที่แล้ว เนื่องจากการบันทึกผลขาดทุนจากรายการพิเศษรวม 952.0 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากผลขาดทุนจากการจากการด้อยค่าเงินลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ฟิลิปปินส์

## ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

หน่วย: ล้านบาท	2566	ร้อยละของ สินทรัพย์	2567	ร้อยละของ สินทรัพย์	2568	ร้อยละของ สินทรัพย์	เปลี่ยนแปลง ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,789.8	13.2%	7,345.5	11.8%	5,170.2	9.0%	(29.6%)
ลูกหนี้การค้า	2,005.6	2.7%	1,593.1	2.6%	681.9	1.2%	(57.2%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	-	-	996.9	1.7%	N/A
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	539.4	0.7%	788.6	1.3%	837.9	1.5%	6.3%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>12,334.8</b>	<b>16.6%</b>	<b>9,727.2</b>	<b>15.7%</b>	<b>7,686.8</b>	<b>13.4%</b>	<b>(21.0%)</b>
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	22,294.7	30.0%	21,722.2	35.0%	18,918.5	32.9%	(12.9%)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	23,011.0	31.0%	15,818.1	25.5%	16,258.0	28.2%	2.8%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13,342.4	18.0%	11,490.1	18.5%	10,332.9	17.9%	(10.1%)

# สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.1



หน่วย: ล้านบาท	2566	ร้อยละของ สินทรัพย์	2567	ร้อยละของ สินทรัพย์	2568	ร้อยละของ สินทรัพย์	เปลี่ยนแปลง ร้อยละ
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,256.6	4.4%	3,234.0	5.2%	4,379.2	7.6%	35.4%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>61,904.7</b>	<b>83.4%</b>	<b>52,264.5</b>	<b>84.3%</b>	<b>49,888.6</b>	<b>86.6%</b>	<b>(4.5%)</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>74,239.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>61,991.7</b>	<b>100.0%</b>	<b>57,575.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>(7.1%)</b>
เงินกู้ยืมระยะสั้น	5,000.0	6.7%	0.0	0.0%	500.0	0.9%	N/A
เงินกู้ยืมระยะยาวและหนี้สินตามสัญญาเช่า ที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	2,691.2	3.6%	882.1	1.4%	1,040.1	1.8%	17.9%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและ หนี้สินตามสัญญาเช่า	13,220.2	17.8%	8,090.4	13.1%	6,515.7	11.3%	(19.5%)
หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	1,999.2	2.7%	1,146.3	1.8%	2,611.8	4.5%	127.8%
หุ้นกู้	18,158.1	24.5%	19,023.4	30.7%	16,417.5	28.5%	(13.7%)
หนี้สินอื่น	3,559.0	4.8%	1,923.4	3.1%	2,066.5	3.6%	7.4%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>44,627.7</b>	<b>60.1%</b>	<b>31,065.6</b>	<b>50.1%</b>	<b>29,151.6</b>	<b>50.6%</b>	<b>(6.2%)</b>
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	29,558.5	39.8%	30,711.2	49.5%	28,169.1	48.9%	(8.3%)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	53.3	0.1%	214.9	0.3%	254.7	0.4%	18.5%
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>74,239.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>61,991.7</b>	<b>100.0%</b>	<b>57,575.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>(7.1%)</b>

## สินทรัพย์

สิ้นปี 2566 สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 74,239.5 ล้านบาท และปี 2567 ลดลงร้อยละ 16.5 สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 61,991.7 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่มีอยู่ทั้งหมด

สิ้นปี 2568 สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 57,575.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.1 จากสิ้นปี 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้และหุ้นกู้ และการลดลงของสินทรัพย์ระยะยาวจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมถึงการลดลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ฟิลิปปินส์

## หนี้สิน

สิ้นปี 2566 หนี้สินรวมอยู่ที่ 44,627.7 ล้านบาท และสิ้นปี 2567 ลดลงร้อยละ 30.4 อยู่ที่ 31,065.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นลดลงหลังจากการจำหน่ายไปของโครงการดังกล่าว ประกอบกับการคืนเงินกู้บางส่วน

สิ้นปี 2568 หนี้สินรวมอยู่ที่ 29,151.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.2 จากสิ้นปี 2567 โดยมีสาเหตุหลักจากการชำระคืนเงินกู้และหุ้นกู้ในระหว่างปี

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระประเภทสกุลเงินและประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี อยู่ที่ร้อยละ 15.3 เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2567

ในขณะที่สัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหว่าง 1-5 ปี ลดลงจากปี 2567 มาอยู่ที่ร้อยละ 35.9 และสัดส่วนหนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี ลดลงเป็นร้อยละ 48.7

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงินสัดส่วนหนี้สินในรูปเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่มีสัดส่วนสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 86.3 จากการชำระคืนเงินกู้สกุลเงิน USD

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 84.4 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) อยู่ที่ร้อยละ 15.6

## ส่วนของผู้ถือหุ้น

สิ้นปี 2568 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 28,169.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.3 จากสิ้นปี 2567 จากการบันทึกผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากการอ่อนค่าของสกุลเงินต่างประเทศเมื่อเทียบกับเงินบาท และขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า

## กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

หน่วย: ล้านบาท	2566	2567	2568	เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	3,229.8	2,153.1	3,116.1	963.0
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(29,294.2)	6,081.7	(639.6)	(6,721.4)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	15,451.0	(10,628.3)	(4,644.5)	5,983.8
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>	<b>(10,613.4)</b>	<b>(2,393.4)</b>	<b>(2,168.0)</b>	<b>225.4</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	20,332.8	9,789.8	7,345.5	(2,444.3)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	70.5	(50.9)	(7.3)	43.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด	9,789.8	7,345.5	5,170.2	(2,175.3)
รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลงทุน (Investment activities)	(29,712.3)	(2,898.7)	(2,610.6)	288.1

สำหรับปี 2567 กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,153.1 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 6,081.7 ล้านบาท และกระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 10,628.3 ล้านบาท มาจากการคืนหนี้ของกลุ่มบริษัทฯ และการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นหลังจากการจำหน่ายไปของโครงการดังกล่าวเป็นผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดอยู่ที่ 7,345.5 ล้านบาท

สำหรับปี 2568 กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานอยู่ที่ 3,116.1 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 639.6 ล้านบาท และกระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 4,644.5 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการชำระคืนเงินกู้ยืม หนี้กู้ และดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดอยู่ที่ 5,170.2 ล้านบาท

## อัตราส่วนทางการเงินหลัก

	2566	2567	2568	เปลี่ยนแปลง
<b>ความสามารถในการทำกำไร</b>				
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	49.2%	42.4%	39.7%	(2.6)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	74.6%	78.2%	80.4%	2.2
อัตรากำไรสุทธิ (%)	21.9%	42.1%	24.1%	(18)
ROE (%) (ปรับฐานปี)	3.7%	6.0%	2.9%	(3.1)
ROA (%) (ปรับฐานปี)	1.7%	2.7%	1.4%	(1.2)
<b>สภาพคล่อง</b>				
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1	3.1	1.4	(1.7)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.9	2.8	3.3	0.6
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	127.3	132.1	109.1	(23)
<b>โครงสร้างทางการเงิน</b>				
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.4	0.9	1.0	0.0
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.1	0.7	0.8	0.1
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.5	1.0	1.0	0.0

หมายเหตุ : \*อัตรากำไร EBITDA (%) = EBITDA / (ยอดขาย + ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ก่อนรายการพิเศษ)

## ความสามารถในการทำกำไร

ในปี 2567 อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 42.4 ลดลงจากปี 2566 จากการการสิ้นสุดรายได้ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขณะที่อัตรากำไร

EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 78.2 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2566 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 42.1 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 มีสาเหตุหลักจากการบันทึกกำไรรายการพิเศษดังกล่าวข้างต้น

ในปี 2568 อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 39.7 ลดลงจากปี 2567 จากการการสิ้นสุตรายได้ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 80.4 เพิ่มขึ้นจากปี 2567 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 24.1 ลดลงจากปี 2567 เนื่องจากในปี 2567 มีการบันทึกกำไรรายการพิเศษจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวในปี 2568

### สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นปี 2567 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากสิ้นปี 2566 ตามการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ

ทั้งนี้การชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้นส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยมีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติมาในอดีต โดยในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนจากการต่อยศ่าด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้ดังกล่าวเพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนถึงฐานะความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้รายดังกล่าว ปัจจุบันโครงการดังกล่าวได้เริ่มขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าสาธารณรัฐเวียดนาม (EVN) ตั้งแต่ 15 มิถุนายน 2566 และได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ

ณ สิ้นปี 2568 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยลดลงจากสิ้นปี 2567 เกิดจากการบริหารจัดการลูกหนี้การค้า โดยได้มีการขายลดลูกหนี้การค้าใน สปป.ลาว

### โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2567 อยู่ที่ 0.9 เท่า ลดลงจากสิ้นปี 2566 จากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจากการจ่ายคืนหนี้ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2568 อยู่ที่ 1.0 เท่า เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2567 เล็กน้อยจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลง

# สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.1



## (2) ตารางสรุปงบการเงินไตรมาสล่าสุด และการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

### ผลการดำเนินงาน

หน่วย: ล้านบาท	1Q68	1Q69	% เปลี่ยนแปลง YoY	4Q68	% เปลี่ยนแปลง QoQ
รายได้จากการขายและบริการ	730.9	1,098.7	50.3%	943.5	16.4%
ต้นทุนขายและบริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)*	(140.6)	(494.7)	251.9%	(177.0)	179.5%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>590.3</b>	<b>604.0</b>	<b>2.3%</b>	<b>766.5</b>	<b>-21.2%</b>
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)*	(106.9)	(122.1)	14.3%	(198.0)	-38.3%
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>483.5</b>	<b>481.9</b>	<b>-0.3%</b>	<b>568.6</b>	<b>-15.3%</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	444.2	969.9	118.3%	982.1	-1.2%
<b>EBITDA*</b>	<b>927.7</b>	<b>1,451.8</b>	<b>56.5%</b>	<b>1,550.6</b>	<b>-6.4%</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(376.8)	(378.5)	0.4%	(386.3)	-2.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(305.1)	(281.2)	-7.8%	(291.4)	-3.5%
รายได้ / (ค่าใช้จ่าย) อื่น*	58.2	48.7	-16.4%	34.5	41.2%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(106.2)	(211.0)	98.6%	(142.3)	48.2%
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ *</b>	<b>197.8</b>	<b>629.8</b>	<b>218.3%</b>	<b>765.1</b>	<b>-17.7%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(7.5)	92.2	N/A	(113.5)	-181.3%
รวมรายการพิเศษ	(37.7)	-	N/A	74.8	N/A
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>152.7</b>	<b>722.0</b>	<b>373.0%</b>	<b>726.4</b>	<b>-0.6%</b>
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.1)	0.3	N/A	0.9	-66.3%
<b>กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>152.6</b>	<b>722.3</b>	<b>373.5%</b>	<b>727.2</b>	<b>-0.7%</b>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.05	0.24	373.5%	0.24	-0.7%

หมายเหตุ: \* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน และรายการพิเศษอื่นที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

### รายได้จากการขายและบริการ

#### โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงาน อยู่ที่ 338.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.6 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากผลของค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลง

ไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงาน เติบโตร้อยละ 15.9 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 จากค่าความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล รวมถึงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา

## โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย

ไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 23.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.9 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 12.5 จากความเร็วลมที่ลดลง อัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity factor) ลดลงจากร้อยละ 18.4 เป็นร้อยละ 16.3 ในปีนี้ รวมถึงค่า Ft ที่ลดลงจากปีก่อน

ในไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 จากกำลังลมที่แรงขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล

## คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย

ไตรมาสที่ 1/2569 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 231.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากการปรับอัตราค่าเช่าถังซึ่งสามารถรองรับการเก็บผลิตภัณฑ์ได้หลากหลายขึ้น รวมถึงในไตรมาสที่ 1/2568 มีการปิดซ่อมถังบางส่วนซึ่งไม่มีผลกระทบต่อดังกล่าวในปี

ไตรมาสที่ 1/2569 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากไตรมาสที่ 4/2568

## โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว

ไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 157.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.6 จากปริมาณน้ำสะสมสูงต่อเนื่องจากช่วงฤดูฝนที่ยาวนานในปี 2568 โดยมีอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 29.2

ไตรมาสที่ 1/2569 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานลดลงร้อยละ 60.4 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 60.2 จากปริมาณน้ำที่ลดลงมาจากช่วง Peak นับตั้งแต่ไตรมาส 3 และ 4 ของปี 2568 ตามปัจจัยฤดูกาล

## ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

### สปป. ลาว

ไตรมาสที่ 1/2569 มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ สปป.ลาว จำนวน 206.0 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนในไตรมาส 1/2568 และลดลงร้อยละ 55.9 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากปริมาณการจำหน่ายไฟลดลง ตามปัจจัยฤดูกาล และมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน

### ฟิลิปปินส์

บริษัทฯ ได้หยุดการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568 โดยในไตรมาสที่ 1/2568 ยังมีส่วนแบ่งกำไรอยู่ที่ 33.0 ล้านบาท

### สหรัฐอเมริกา

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 763.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 83.3 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากการรับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากอัตรา \$29/MW-day ในไตรมาส 1/2568 เป็น \$270/MW-day นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานในสหรัฐอเมริกาดียิ่งขึ้นจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ดีขึ้น เนื่องจากมีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นร้อยละ 48.4 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟอยู่ในระดับสูง จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ยังมีต่อเนื่องและปัจจัยของฤดูกาล รวมทั้งการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงที่ลดลงจากไตรมาสก่อน ซึ่งมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่

## EBITDA จากการดำเนินงาน

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 1,451.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 56.5 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป. ลาว รวมถึง รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย และ โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงานลดลงร้อยละ 6.4 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว มีปริมาณการจำหน่ายไฟลดลงจากปัจจัยฤดูกาล และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป. ลาว

## ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ไตรมาสที่ 1/2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 122.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 จากไตรมาสที่ 1/2568 แต่ลดลงร้อยละ 38.3 จากไตรมาสที่ 4/2568 เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายบางส่วนที่เกิดขึ้นในช่วงปลายปี เช่น ค่าใช้จ่ายพนักงาน ฯลฯ

## ต้นทุนทางการเงิน

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 281.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.8 และร้อยละ 3.5 จากไตรมาสที่ 1/2568 และไตรมาสที่ 4/2568 ตามลำดับ จากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินตามกำหนดและชำระคืนก่อนกำหนดบางส่วน

ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 1/2569 สูงกว่าไตรมาสที่ 1/2568 และไตรมาสที่ 4/2568 เป็นผลมาจากการลดลงของเงินกู้ยืมคงเหลือ ซึ่งมีการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบางส่วนในสิ้นไตรมาสที่ 1/2569 ซึ่งผลของดอกเบี้ยที่ลดลงจะส่งผลในไตรมาสถัดไป

## กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 629.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 218.3 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป. ลาว รวมถึง ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว และโครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย และดอกเบี้ยจ่ายที่ลดลง

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษลดลงร้อยละ 17.7 จากไตรมาสที่ 4/2568 จากส่วนแบ่งกำไรลดลงในโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป. ลาว และผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

## กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 722.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 373.5 จากไตรมาสที่ 1/2568 จากการบันทึกกำไรจากจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 92.2 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 7.5 ล้านบาท และรายการพิเศษเป็นผลขาดทุน 37.7 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิในไตรมาสนี้สูงกว่ากำไรจากการดำเนินงานปกติ

ไตรมาสที่ 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลงร้อยละ 0.7 จากไตรมาสที่ 4/2568 การบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่มีการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 113.5 ล้านบาท และรายการพิเศษเป็นผลกำไร 74.8 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิในไตรมาสนี้สูงกว่ากำไรจากการดำเนินงานปกติ

## ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

หน่วย: ล้านบาท	2568	ร้อยละของ สินทรัพย์	1Q69	ร้อยละของ สินทรัพย์	% เปลี่ยนแปลง
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5,170	9.0%	2,713	4.8%	(47.5%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	997	1.7%	1,007	1.8%	1.0%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,520	2.6%	857	1.5%	(43.6%)
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>7,687</b>	<b>13.4%</b>	<b>4,577</b>	<b>8.1%</b>	<b>(40.5%)</b>
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	18,919	32.9%	19,673	35.0%	4.0%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,258	28.2%	16,203	28.8%	(0.3%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9,342	16.2%	9,467	16.8%	1.3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,370	9.3%	6,298	11.2%	17.3%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>49,889</b>	<b>86.6%</b>	<b>51,641</b>	<b>91.9%</b>	<b>3.5%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>57,575</b>	<b>100.0%</b>	<b>56,218</b>	<b>100.0%</b>	<b>(2.4%)</b>
เงินกู้ยืมระยะสั้น หนี้สินตามสัญญาเช่า เงินกู้และหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	4,152	7.2%	3,233	5.8%	(22.1%)
หนี้หมุนเวียนอื่น	1,236	2.1%	1,280	2.3%	3.6%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>5,388</b>	<b>9.4%</b>	<b>4,513</b>	<b>8.0%</b>	<b>(16.2%)</b>
หนี้สินตามสัญญาเช่า เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้	22,933	39.8%	21,165	37.6%	(7.7%)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	831	1.4%	824	1.5%	(0.8%)
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>23,764</b>	<b>41.3%</b>	<b>21,989</b>	<b>39.1%</b>	<b>(7.5%)</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>29,152</b>	<b>50.6%</b>	<b>26,502</b>	<b>47.1%</b>	<b>(9.1%)</b>
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	28,169	48.9%	29,462	52.4%	4.6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	255	0.4%	254	0.5%	(0.4%)
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>28,424</b>	<b>49.4%</b>	<b>29,716</b>	<b>52.9%</b>	<b>4.5%</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>57,575</b>	<b>100.0%</b>	<b>56,218</b>	<b>100.0%</b>	<b>(2.4%)</b>

### สินทรัพย์

สิ้นไตรมาส 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมอยู่ที่ 56,218 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.4 จากสิ้นปี 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง จากการชำระคืนหนี้

### หนี้สิน

สิ้นไตรมาส 1/2569 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมอยู่ที่ 26,502 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.1 จากสิ้นปี 2568 โดยมีสาเหตุหลักจากการจ่ายคืนเงินกู้ก่อนกำหนด ประมาณ 70 ล้านเหรียญสหรัฐฯ โดยมาจากกระแสเงินสดภายในบริษัท

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีโครงสร้างที่เน้นความมั่นคงด้านสภาพคล่องและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน โดยเมื่อพิจารณาตามระยะเวลาครบกำหนดชำระ หนี้สินที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี มีสัดส่วนร้อยละ 13.3 ขณะที่หนี้สินที่ครบกำหนด

ระหว่าง 1-5 ปีอยู่ที่ร้อยละ 32.5 และหนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี ซึ่งเป็นสัดส่วนสูงที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 54.2

เมื่อพิจารณาตามสกุลเงิน หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาท คิดเป็นร้อยละ 94.1 ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 86.3 ณ สิ้นปี 2568 ทั้งนี้ หนี้สินสกุลเงินต่างประเทศมีสัดส่วนลดลง เนื่องจากมีการชำระคืนหนี้สินในสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ

สำหรับโครงสร้างตามประเภทอัตราดอกเบี้ย หนี้สินอัตราดอกเบี้ยคงที่มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 86.1 จากร้อยละ 84.4 ณ สิ้นปี 2568 ขณะที่หนี้สินอัตราดอกเบี้ยลอยตัวลดลงเหลือร้อยละ 13.9 สะท้อนนโยบายการบริหารต้นทุนทางการเงินอย่างระมัดระวัง โดยมุ่งลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในตลาด และเพิ่มความสามารถในการคาดการณ์ต้นทุนทางการเงินในอนาคต

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 29,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 จากสิ้นปี 2567 จากการรับรู้กำไรสำหรับงวด

### กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

หน่วย: ล้านบาท	1Q69
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	530.0
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	218.6
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(3,229.8)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>	<b>(2,481.2)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	5,170.2
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	23.8
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด</b>	<b>2,712.9</b>

กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2569 จำนวน 530.0 ล้านบาท โดยเป็นผลสุทธิเงินสดรับจากรายได้จากการขาย เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่าย และภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2569 จำนวน 218.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินปันผลรับที่ได้จากบริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 542.1 ล้านบาท ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินลงทุนเข้าซื้อโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคา เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2569 (บางส่วน) จำนวน 179.9 ล้านบาท

## สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.1



กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2569 จำนวน 3,229.8 ล้านบาท จากการชำระคืนหนี้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่สถาบันการเงินจำนวน 2,959.2 ล้านบาท และการชำระดอกเบี้ยจ่ายและอื่นๆ จำนวน 270.6 ล้านบาท

### อัตราส่วนทางการเงินหลัก

	1Q68	1Q69	เปลี่ยนแปลง YoY	4Q68	เปลี่ยนแปลง QoQ
<b>ความสามารถในการทำกำไร</b>					
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	26.6%	21.1%	(5.5%)	40.2%	(19.1%)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	78.9%	70.2%	(8.7%)	80.5%	(10.3%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	20.9%	65.7%	44.8%	77.0%	(11.3%)
ROE (%) (Annualized)	5.0%	4.7%	(0.3%)	2.9%	1.8%
ROA (%) (Annualized)	6.5%	4.6%	(1.9%)	3.2%	1.4%
<b>โครงสร้างทางการเงิน</b>					
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.9	0.8	(0.1)	0.9	(0.1)
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.7	0.7	0.0	0.7	(0.0)
อัตราหนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.0	0.9	(0.1)	1.0	(0.1)
<b>ความสามารถในการชำระหนี้</b>					
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/EBITDA (x)	5.4	4.0	(1.4)	4.5	(0.5)

หมายเหตุ: \*EBITDA คือ กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ซึ่งรวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม

สำหรับการวิเคราะห์ความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 21.1 ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2568 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 26.6 และไตรมาสที่ 4 ปี 2568 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 40.2 โดยมีสาเหตุหลักจากโครงสร้างรายได้และต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงผลกระทบจากค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลงของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรสุทธิปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญมาอยู่ที่ร้อยละ 65.7 จากร้อยละ 20.9 ในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สะท้อนผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้าพลังงานลม Monsoon ใน สปป. ลาว ในขณะที่ ROE และ ROA ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มาอยู่ที่ ร้อยละ 4.7 และร้อยละ 4.6 ตามลำดับ เนื่องจากการรับรู้ผลประกอบการ Annualized ซึ่งมีผลของไตรมาสที่ 2 ปี 2568 ที่รับรู้รายการพิเศษการด้อยค่าเงินลงทุน

สำหรับการวิเคราะห์โครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2569 อยู่ที่ 0.8 เท่า ลดลงจาก ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2568 เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจากการชำระคืนหนี้กู้ยืมก่อนกำหนดและตามงวดปกติ สอดคล้องกับอัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อ EBITDA ที่ลดลงมาอยู่ที่ร้อยละ 4.0

ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นสามารถติดตามคำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ของบริษัทฯ

<http://www.bcpvgroup.com>

## (3) ปัจจัยความเสี่ยงซึ่งอาจมีผลกระทบต่อกำไรของบริษัทจดทะเบียน

- (1) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อยู่อย่างชัดเจนควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด
- (2) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ทั้งผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ดังกล่าว โดยให้สอดคล้องกับสกุลเงินของธุรกรรมและสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- (3) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย อาจส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีบางส่วนที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนหนี้สินที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ที่ร้อยละ 84.4 และสัดส่วนหนี้สินที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 15.6 ซึ่งเป็นระดับที่กลุ่มบริษัทฯ มองว่าอยู่ในระดับที่เหมาะสมตามสภาพตลาดในช่วงเวลานี้ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตามแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิดเพื่อบริหารความเสี่ยงอัตราดอกเบี้ยให้เหมาะสมตามสถานการณ์
- (4) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วยสถานะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น
- (5) ความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา ในปัจจุบันคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีความหลากหลาย ได้แก่ คู่สัญญาในประเทศและคู่สัญญาในต่างประเทศ ซึ่งมีทั้งในประเทศที่พัฒนาแล้ว และประเทศที่กำลังพัฒนา หรือคู่สัญญาหน่วยงานรัฐ และคู่สัญญาหน่วยงานเอกชน ซึ่งจะมีระดับความเสี่ยงทางด้านเครดิตแตกต่างกันไป อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารการกระจายตัวของความเสี่ยงคู่สัญญาในระดับ Portfolio ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งในบางกรณียังมีการบริหารความเสี่ยงของเครดิตคู่สัญญา โดยการเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปยังประเทศที่มีความเสี่ยงของเครดิตที่ดีขึ้น

4.3 ประเมินการทางการเงินปีปัจจุบัน (ถ้ามี) โดยระบุถึงข้อสมมติฐานทางการค้าเศรษฐกิจอุตสาหกรรมและสอบทานตัวเลขโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระว่าประเมินการผลการดำเนินงานได้จัดทำขึ้นโดยความระมัดระวัง

- ไม่มี -

4.4 รายชื่อผู้บริหารและรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก ณ วันที่ปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น

ก. รายชื่อผู้บริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวี บุญสินสุข	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
2. นางสาวสัทยา มหัตถนาพาณิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานบริหารความเป็นเลิศองค์กร
3. นายชาญวิทย์ ตรังอดิษฐ์กุล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการลงทุน
4. นายปัญญาพล ศรีหงส์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ
5. นางสาวพนิตศนี ตันสวัสดิ์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี

ข. รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ ณ วันที่ 12 มิถุนายน 2569 ซึ่งเป็นวันที่ปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นล่าสุด

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1.	บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1,731,930,776	57.81
2.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	79,200,544	2.64
3.	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก	69,644,759	2.33
4.	UOB KAY HIAN PRIVATE LIMITED	47,204,000	1.58
5.	นาง จารุณี ชินวงศ์วรกุล	44,298,000	1.48
6.	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	44,016,746	1.47
7.	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE A) NOMINEES LIMITED	28,115,943	0.94
8.	CAPITAL ASIA INVESTMENTS PTE. LTD.	21,237,500	0.71
9.	สำนักงานประกันสังคม	19,733,134	0.66

## 4.5 ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ (ถ้ามี)

-ไม่มี-

## 5. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับความเพียงพอของเงินทุนหมุนเวียน ในกรณีที่ไม่มีเพียงพอ ให้ระบุแหล่งที่มาของเงินทุนเพื่อการนี้ด้วย

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า บริษัทจะยังมีเงินทุนหมุนเวียนซึ่งเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมที่จำเป็นสำหรับบริษัท

## 6. คดีหรือข้อเรียกร้องที่มีสาระสำคัญซึ่งอยู่ระหว่างการดำเนินการ

-ไม่มี-

## 7. ผลประโยชน์หรือรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัท กับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นทั้งทางตรงหรือทางอ้อมตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ดังต่อไปนี้

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ("BCP")			
การเช่าที่ดิน			
- เจ้าหนี้ค้ำ	6.55	7.20	บริษัทฯ เช่าที่ดินที่ อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา เนื้อที่รวม 457-2-53 ไร่ เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 38 เมกะวัตต์ สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวมีอัตราค่าเช่าที่ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. มีอายุสัญญาเช่า 22 ปี และบริษัทฯ มิได้มีแผนที่จะนำที่ดินดังกล่าวไปดำเนินธุรกิจอื่นเมื่อสิ้นสุดอายุโครงการฯ ต่อ มาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2559 บริษัทฯ ได้เช่าที่ดินเพิ่มเติม จำนวน 32-3-70 ไร่ เป็นระยะเวลา 21 ปี 2 เดือน และเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้เช่าที่ดินอีก 8-1-38 ไร่ เป็นระยะเวลา 18 ปี 10 เดือน ซึ่งทั้งสองรายการระยะเวลาสิ้นสุดเดียวกัน และมีเงื่อนไขการชำระค่าเช่าและเงื่อนไขอื่นที่มีลักษณะเดียวกัน
- สิทธิทรัพย์สินการใช้	74.51	68.74	
- หนี้สินตามสัญญาเช่า	79.39	74.66	
- ค่าเสื่อมราคา	5.77	5.77	
- ดอกเบี้ยจ่าย	3.21	3.05	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
			การทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้า ทั่วไป
<b>เงินกู้ยืมระยะสั้น</b>			
- ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับงวด	0.91	-	บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจาก BCP โดยมีการออกตัวสัญญาใช้ เงินลงวันที่ 9 ตุลาคม 2566 ครบกำหนดใช้เงินวันที่ 4 มกราคม 2567 เพื่อเป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไป ตามที่กำหนดในสัญญา  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความ ช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการ พิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้ว และอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียง ได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน
<b>ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารงาน</b>			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	46.06	42.04	บริษัทฯ ทำสัญญาจ้างบริหารงานกับ BCP ซึ่งเป็นสัญญา รายปี โดยตามสัญญาดังกล่าว BCP จะจัดส่งพนักงานมา ปฏิบัติงานตามขอบเขตที่ระบุในเอกสารใบพรรณานหน้าที่ งาน (Job Descriptions) ที่บริษัทกำหนด โดยบุคลากรที่ จัดส่งเป็นผู้บริหารซึ่งมีคุณสมบัติตามมาตรฐานที่ยอมรับ โดยทั่วไปในธุรกิจเดียวกัน ทั้งนี้ BCP จะเรียกเก็บค่าบริการ จากการปฏิบัติงานดังกล่าวหรืออัตราค่าจ้างจากประมาณ การค่าใช้จ่าย เงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น ๆ ของ บุคลากรที่ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุใน สัญญาจ้างบริหารงาน  รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งเกิดขึ้น ตามความจำเป็น และมีค่าบริการซึ่งคำนวณมาจากประมาณ การอัตราค่าจ้างที่ BCP คาดว่าจะจ่ายให้แก่พนักงานที่ BCP ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ บวกส่วนเพิ่มตามหลักราคาตลาด
- เจ้าหนี้คงค้าง	49.28	44.98	
<b>ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานบริการด้านระบบสารสนเทศและสัญญาจ้างบริการสนับสนุนด้านการจัดการธุรกิจ</b>			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	1.75	5.99	บริษัทฯ ทำสัญญาจ้างงานบริการด้านระบบสารสนเทศและ สัญญาจ้างบริการสนับสนุนด้านการจัดการธุรกิจ ซึ่งเป็น
- เจ้าหนี้คงค้าง	0.16	6.41	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
			สัญญารายปี โดยผู้รับจ้างจะจัดการงานต่าง ๆ ตามขอบเขตของงานที่กำหนดไว้ในสัญญา การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาการให้บริการใช้พื้นที่			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.18	0.18	BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริการใช้พื้นที่จากบริษัทฯ ซึ่งเป็นสัญญารายปี โดยตามสัญญาดังกล่าว BCP จะให้บริการตามขอบเขตที่กำหนดในสัญญา การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
- เจ้านี้คงค้าง	0.02	0.02	
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.13	1.82	BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2567 เป็นค่าบริการอบรมพนักงาน ปี 2568 เป็นค่าบริการอบรมพนักงานและค่าโฆษณาร่วมกับกลุ่มบริษัทผ่านรายการโทรทัศน์ การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.04	3.41	
- เจ้านี้คงค้าง	0.02	0.59	BCP มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัท เอเชียลิงค์ เทอมินัล จำกัด ("ALT") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2567 ใช้บริการหลักสูตรฝึกอบรมดับเพลิงสำหรับคลังน้ำมัน ปี 2568 ใช้บริการการจัดการด้านวิศวกรรมและการจัดซื้อจัดจ้างตามสัญญาที่จัดทำเป็นรายปี การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
- อุปกรณ์	-	2.75	
รายได้จากการให้บริการ			
- รายได้สำหรับงวด	516.03	681.95	ALT ทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมัน โดย ALT จะให้บริการเก็บน้ำมัน และบริการสูบน้ำผ่านหน้าท่า โดยมีรายละเอียดของสัญญา ได้แก่ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
- ลูกหนี้คงค้าง	51.84	56.79	

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
			2572 และสัญญา 11 ปี 2 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2576 และมีเงื่อนไขเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการเช่าเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป
รายได้อื่น ๆ			
- รายได้สำหรับงวด	0.26	0.25	ปี 2567 บริษัทฯ ได้จำหน่ายคาร์บอนเครดิตให้กับ BCP ปี 2568 บริษัทฯ ได้จำหน่ายคาร์บอนเครดิตให้กับ BCP และให้บริการที่ปรึกษาการพัฒนาระบบเกี่ยวกับการชำระเงินและระบบการวัดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมภายในองค์กร การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และสำหรับการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต การกำหนดราคาเป็นไปตามราคาตลาด (อ้างอิงราคาเฉลี่ยขององค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก ("อบก."))
บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด ("BCR")			
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาให้บริการใช้พื้นที่			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.24	0.24	บริษัทฯ ทำข้อตกลงให้บริการใช้พื้นที่กับ BCR ซึ่งข้อตกลงดังกล่าว เริ่มวันที่ 1 พฤษภาคม 2566 ถึง 31 มกราคม 2569 โดยผู้ให้บริการจะให้บริการตามขอบเขตที่ระบุไว้ในสัญญา BCR ได้นำเสนอแนวทางการบริหารพื้นที่เพื่อภาพลักษณ์ของกลุ่มธุรกิจ BCP การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยอัตราค่าเช่าสามารถเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าของพื้นที่ใกล้เคียงกัน
- เจ้าหนี้ค้าง	0.02	0.02	
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.01	0.01	BCR มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอื่นจากบริษัทฯ ดังนี้ ปี 2567 เป็นค่าเครื่องตีพิมพ์และของที่ระลึกกิจกรรมแรงงานสัมพันธ์ ปี 2568 เป็นค่าอาหารว่างและของที่ระลึกกิจกรรมแรงงานสัมพันธ์

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
			การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการปกติทางการค้า ซึ่งเป็น ราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป
รายได้ค่าไฟฟ้า			
- รายได้สำหรับงวด	1.94	1.73	บริษัทฯ มีการเรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ระยะเวลาของสัญญาเริ่มต้นจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิง พาณิชย์จนถึงวันสิ้นสุดของเดือนปฏิทินในเดือนที่ครบรอบปี ของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามที่ระบุในสัญญา  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการปกติทางการค้า ซึ่งเป็น ราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป
- ลูกหนี้ค้างค่า	0.32	0.29	
รายได้อื่น ๆ			
- รายได้สำหรับงวด ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	-	0.1	บริษัทฯ ได้ให้บริการที่ปรึกษาการพัฒนาระบบเกี่ยวกับการ จ่ายเงิน  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติที่มีเงื่อนไข การค้าทั่วไป
บริษัท บี จีไอ โบไอดีเซล จำกัด ("BBGI-BI")			
รายได้ค่าไฟฟ้า			
- รายได้สำหรับงวด	12.61	14.1	บริษัทฯ เรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวม 3.9 เมกะวัตต์ ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาเริ่มต้นจากวัน จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์จนถึงวันสิ้นสุดของเดือน ปฏิทินในเดือนที่ครบรอบปีที่ 5 และคู่สัญญาตกลงให้ต่ออายุ สัญญาออกไปโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี รวมระยะเวลาทั้งสิ้น ไม่เกิน 30 ปี ทั้งนี้ อัตราค่าไฟอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่การ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศและมีอัตราส่วนลดตามราคา ตลาด  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีเงื่อนไข ทางการค้าและเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป
- ลูกหนี้ค้างค่า	1.3	1.33	
บริษัท บีเอสจีเอฟ จำกัด ("BSGF")			
รายได้จากการให้บริการ			

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
- รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง	9.63 2.97	84.23 9.01	ALT ทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมัน โดย ALT ให้บริการเก็บน้ำมัน และบริการสูบน้ำผ่านทางรถยนต์ โดยสัญญาการใช้บริการคลังน้ำมันมีระยะเวลาตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2567 และสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567 ต่อมาได้ทำสัญญาใหม่เป็นระยะเวลา 6 ปี เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 และสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2573  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการเช่าเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป
<b>บริษัท บางจากกรีนเนท จำกัด ("BGN")</b>			
<b>รายได้ค่าไฟฟ้า</b>			
- รายได้สำหรับงวด - ลูกหนี้คงค้าง - รายได้ค้างรับ	1.1 0.88 -	2.3 0.95 0.03	บริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี (ปราจีนบุรี) จำกัด ("PRI") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทฯ เรียกเก็บรายได้ค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ระยะเวลาของสัญญาเริ่มต้นจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนถึงวันสิ้นสุดของเดือนปฏิทินในเดือนที่ครบรอบปีของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามที่ระบุในสัญญา นอกจากนี้ PRI ได้มีการทำสัญญาให้บริการที่ปรึกษาด้านการประหยัดพลังงาน ซึ่งมีอัตราค่าบริการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้า และเป็นราคาตลาดที่ขายให้กับบุคคลทั่วไป
<b>บริษัท กรุงเทพขนส่งเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด ("BFPL")</b>			
<b>ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน</b>			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด - เจ้าหนี้คงค้าง	51.97 4.66	52.36 4.68	ALT ทำสัญญาจ้างบริหารทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมัน กับ BFPL ทั้งนี้ BFPL จะบริหารจัดการทรัพย์สินและระบบคลังน้ำมัน รวมถึงท่าเทียบเรือและท่อขนส่งน้ำมันให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานอุตสาหกรรมที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
			การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ ซึ่งมีอัตราค่าบริการและเงื่อนไขการบริการเป็นไปตามราคาและเงื่อนไขการค้าทั่วไป
รายได้อื่น ๆ			
- รายได้สำหรับงวด	-	0.4	ALT เรียกเก็บเงินค่าเสียหายจากการที่ BFPL ทำวิทยุสื่อสารหล่นหายในทะเล  การทำรายการดังกล่าวเป็นการเรียกเก็บค่าเสียหายตามจำนวนที่เกิดขึ้นจริง
บริษัท เจนเนอรัล เอนเนอร์ยี แมนนิง จำกัด ("GEM")			
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างจัดหาบุคลากรและบริหารจัดการบุคลากร			
- ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	-	0.16	บริษัทฯ ทำสัญญาจ้างจัดหาบุคลากรและบริหารจัดการบุคลากรกับ GEM โดยมีระยะเวลาสัญญา 28 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2568 สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2570 โดย GEM เป็นผู้จัดหาพนักงานตามคุณสมบัติที่บริษัทฯ กำหนดและเป็นไปตามมาตรฐานที่ยอมรับในธุรกิจเดียวกัน  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น และมีค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
BCP Innovation Pte. Ltd. ("BCPI")			
รายได้อื่น ๆ			
- รายได้สำหรับงวด	7.38	-	บริษัทฯ มีการเรียกเก็บรายได้จากการให้บริการสนับสนุนโครงการของ BCPI  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
- ลูกหนี้ค้างค่าง	7.38	-	
บริษัท บางจาก ศูนย์บริหารการเงิน จำกัด ("BCTC")			
เงินกู้ยืมระยะสั้น			

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
- ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับงวด	71.58	-	บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจาก BCTC เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2567 เพื่อใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และได้ชำระคืนแล้วเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2567 โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้ว และอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น			
- ดอกเบี้ยรับสำหรับงวด	0.78	-	บริษัทฯ มีการให้กู้ยืมเงินแก่ BCTC โดยมีการออกตั๋วสัญญาใช้เงิน ลงวันที่ 30 กันยายน 2567 ครอบคลุมใช้เงินวันที่ 10 ตุลาคม 2567 อัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้วและอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน
BCP Innovation Pte. Ltd. ("BCPI")			
รายได้อื่น ๆ			
- รายได้สำหรับงวด	7.38	-	บริษัทฯ มีการเรียกเก็บรายได้จากการให้บริการสนับสนุนโครงการของ BCPI  การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเกิดขึ้นตามความจำเป็น
- ลูกหนี้คงค้าง	7.38	-	
บริษัท บางจาก ศูนย์บริหารการเงิน จำกัด ("BCTC")			
เงินกู้ยืมระยะสั้น			

ลักษณะรายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2567	งวดปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568	
- ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับงวด	71.58	-	<p>บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจาก BCTC เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2567 เพื่อใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และได้ชำระคืนแล้วเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2567 โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้ว และอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน</p>
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น			
- ดอกเบี้ยรับสำหรับงวด	0.78	-	<p>บริษัทฯ มีการให้กู้ยืมเงินแก่ BCTC โดยมีการออกตั๋วสัญญาใช้เงิน ลงวันที่ 30 กันยายน 2567 ครอบคลุมใช้เงินวันที่ 10 ตุลาคม 2567 อัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา</p> <p>การทำรายการดังกล่าวเป็นรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงินที่มีความสมเหตุสมผล และได้ผ่านการพิจารณาความเหมาะสมของการเข้าทำรายการจากที่ปรึกษาทางการเงินอิสระแล้วและอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงได้กับอัตราที่กู้ยืมจากสถาบันการเงิน</p>
- เจ้าหนี้ค้าง	-	0.17	
- ลูกหนี้ค้าง	-	0.11	

## 8. สรุปสาระของสัญญาที่สำคัญ ๆ ในช่วง 2 ปี ที่ผ่านมา

ในช่วง 2 ปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นที่สำคัญดังต่อไปนี้

### (1) สัญญาซื้อขายหุ้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์

วันที่ทำสัญญา: 18 ธันวาคม 2568

คู่สัญญา: 1. Petro Energy Resources Corporation (ผู้ซื้อ)  
2. BCPG Wind Cooperatief U.A. (ผู้ขาย)

รายละเอียดของสัญญา: ผู้ขายจะขายหุ้นร้อยละ 40 ของ PetroWind Energy Inc. (“PWEI”) โดย PWEI เป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่เมือง Nabas สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีกังหันลมผลิตไฟฟ้าทั้งหมด 18 ต้น และมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่วันที่ 10 มิถุนายน 2558 จำนวน 36.0 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 14.4 เมกะวัตต์) และอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการระยะที่ 2 อีก จำนวน 6 ต้น มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 13.2 เมกะวัตต์ (คำนวณตามสัดส่วนการลงทุนเทียบเท่า 5.3 เมกะวัตต์)

สถานะ: คาดว่าจะสามารถทำรายการซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์ (Closing) ได้ภายในไตรมาส 3 ของปี 2569

### (2) สัญญาซื้อขายหุ้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในประเทศไทย

วันที่ทำสัญญา: 14 กรกฎาคม 2568

คู่สัญญา: 1. บริษัทฯ (ผู้ซื้อ)  
2. บริษัท คอนโทรโน จำกัด (ผู้ขาย)  
3. บริษัท พร้อม พาวเวอร์ จำกัด (ผู้ขาย)

รายละเอียดของสัญญา: ผู้ซื้อจะซื้อหุ้นร้อยละ 100 ของ บริษัท สแกน แอดวานซ์ เพาเวอร์ จำกัด จากผู้ขาย โดย บริษัท สแกน แอดวานซ์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 17.48 เมกะวัตต์ในประเทศไทย

สถานะ: บริษัทฯ ได้ทำรายการซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์ (Closing) เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2569

(3) สัญญาซื้อขายหุ้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

วันที่ทำสัญญา: 22 พฤศจิกายน 2567

คู่สัญญา: 1. BCPG Investment Holdings Pte. Ltd. (ผู้ซื้อ)

2. EP Group (HK) Co., Ltd. (ผู้ขาย)

รายละเอียดของสัญญา: ผู้ซื้อจะซื้อหุ้นร้อยละ 100 ของ EPVN W2 (HK) Co., Ltd. โดย EPVN W2 (HK) Co., Ltd. ถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 2 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99 เมกะวัตต์ ในอำเภอ Chu Prong จังหวัด Gia Lai สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

สถานะ: ผู้ขายไม่สามารถบรรลุเงื่อนไขบังคับก่อนภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา ทำให้สัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวไม่มีผลบังคับใช้อีกต่อไป

### 9. แบบหนังสือมอบฉันทะที่ให้ผู้ถือหุ้นเลือกออกเสียงลงคะแนนได้พร้อมเสนอชื่อกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 รายเป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นอาจแต่งตั้งกรรมการอิสระคนใดคนหนึ่งให้เป็นผู้รับมอบฉันทะเพื่อออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้น ดังรายละเอียดปรากฏตามข้อมูลของกรรมการอิสระประกอบการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น (สิ่งที่ส่งมาด้วย 2) และแบบหนังสือมอบฉันทะ (สิ่งที่ส่งมาด้วย 3) ซึ่งแนบไปพร้อมหนังสือเชิญประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2569

## ข้อมูลของกรรมการอิสระ\* ประกอบการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น



1. ชื่อ : นาย ประสงค์ พูนธเนศ  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ ประธานกรรมการ  
อายุ : 66 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260  
การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี



2. ชื่อ : นาง วิไล ฉัททันต์ศรี  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ  
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ  
อายุ : 72 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260  
การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี



3. ชื่อ : พลเอก คักดา เนียมคำ  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ  
ประธานคณะกรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน  
กรรมการตรวจสอบ  
อายุ : 66 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260  
การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี



4. ชื่อ : นางสาว สลักจิต พงษ์ศิริจันทร์  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ  
ประธานคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน  
กรรมการตรวจสอบ  
อายุ : 59 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260  
การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี

## ข้อมูลของกรรมการอิสระ\* ประกอบการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น



5. ชื่อ : พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ  
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน  
กรรมการบริษัทภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- อายุ : 73 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260
- การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี



6. ชื่อ : นายพรสิทธิ์ ภูวนากิจจากร  
ตำแหน่งในบริษัท : กรรมการอิสระ  
กรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร
- อายุ : 46 ปี  
ที่อยู่ติดต่อ : บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 2098 ถนนสุขุมวิท  
แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260
- การมีส่วนได้เสียในวาระ : ไม่มี  
การประชุม : ไม่มี  
การมีส่วนได้เสียพิเศษ : ไม่มี

**หมายเหตุ\*** บริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติและนियามกรรมการอิสระของบริษัทฯ ในเรื่องการถือหุ้น ซึ่งเข้มกว่าที่กฎหมายกำหนด (กฎหมายกำหนดไม่เกิน 1%) โดยมีรายละเอียดคุณสมบัติของกรรมการอิสระ ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าว ไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

หนังสือมอบฉันทะ แบบ ข  
**Proxy Form B.**

(ปิดอากรแสตมป์ 20 บาท)  
(Duty Stamp 20 Baht)

เลขทะเบียนผู้ถือหุ้น \_\_\_\_\_ เขียนที่ \_\_\_\_\_

Shareholder's Registration No.

Written at

วันที่ \_\_\_\_\_ เดือน \_\_\_\_\_ พ.ศ. \_\_\_\_\_

Date      Month      Year

(1) ข้าพเจ้า \_\_\_\_\_ สัญชาติ \_\_\_\_\_

I/We

Nationality

อยู่บ้านเลขที่ \_\_\_\_\_

Address

(2) เป็นผู้ถือหุ้นของ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

being a shareholder of BCPG Public Company Limited (“the Company”)

โดยถือหุ้นจำนวนทั้งสิ้นรวม \_\_\_\_\_ หุ้น และออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง ดังนี้  
holding the total amount of \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes as follows:

หุ้นสามัญ \_\_\_\_\_ หุ้น ออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง  
ordinary share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

หุ้นบุริมสิทธิ \_\_\_\_\_ หุ้น ออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง  
preference share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

(3) ขอมอบฉันทะให้ (ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลที่บรรลุนิติภาวะ หรือกรรมการอิสระของบริษัทฯ ได้ โดยมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2)  
Hereby appoint (The shareholder may appoint the representatives who are of juristic age or independent director of the Company of which details as in Enclosure 2)

1. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)

อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_ หรือ (or)

2. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)

อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_ หรือ (or)

3. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)

อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_

คนใดคนหนึ่งเพียงคนเดียวเป็นผู้แทนของข้าพเจ้า เพื่อเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนข้าพเจ้า ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ในวันอังคาร ที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13:30 น. โดยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ หรือที่แจ้งเลื่อนไปในวัน เวลา และสถานที่อื่นด้วย

Only one of them as my/our proxy to attend and vote on my/our behalf at the Extraordinary General Meeting of Shareholders No. 1/2026 on Tuesday, 7<sup>th</sup> July 2026 at 13:30 hrs., convening via electronic media (E – Meeting) or on such other date and at such other place as may be adjourned or changed.

- (4) ข้าพเจ้าขอมอบฉันทะให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนแทนข้าพเจ้าในการประชุมครั้งนี้ ดังนี้  
I/We therefore would like to vote for each agenda item as follows:

**วาระที่ 1 พิจารณานุมัติการจำหน่ายไปซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton**

**Agenda 1 To consider and approve the disposal of the Hamilton Natural Gas-Fired Power Plant Project.**

- (ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
- เห็นด้วย / Approve       ไม่เห็นด้วย / Disapprove       งดออกเสียง / Abstain

**วาระที่ 2 เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)**

**Agenda 2 Other business (if any)**

- (ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
- เห็นด้วย / Approve       ไม่เห็นด้วย / Disapprove       งดออกเสียง / Abstain

- (5) การลงคะแนนเสียงของผู้รับมอบฉันทะในวาระใดที่ไม่เป็นไปตามที่ระบุไว้ในหนังสือมอบฉันทะนี้ให้ถือว่าการลงคะแนนเสียงนั้นไม่ถูกต้องและไม่ใช้เป็นการลงคะแนนเสียงของข้าพเจ้าในฐานะผู้ถือหุ้น  
Vote of the Proxy in any Agenda which is not in accordance with this Proxy Form shall be invalid and shall not be the vote of the Shareholder.

- (6) ในกรณีที่ข้าพเจ้าไม่ได้ระบุความประสงค์ในการออกเสียงลงคะแนนในวาระใดไว้ หรือระบุไว้ไม่ชัดเจน หรือในกรณีที่ที่ประชุมมีการพิจารณาหรือลงมติในเรื่องใดนอกเหนือจากเรื่องที่ระบุไว้ข้างต้น รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมข้อเท็จจริงประการใด ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
In case I/We do not specify the authorization in any agenda, or the authorization is unclear, or if the meeting considers or resolves any matter other than those stated above, or if there is any change or amendment to any fact, the Proxy shall be authorized to consider and vote the matter on my/our behalf as the Proxy deems appropriate.

กิจการใดที่ผู้รับมอบฉันทะได้กระทำไปในการประชุม เว้นแต่กรณีที่ผู้รับมอบฉันทะไม่ออกเสียงตามที่ข้าพเจ้าระบุในหนังสือมอบฉันทะให้ถือเสมือนว่าข้าพเจ้าได้กระทำเองทุกประการ

For any act performed by the Proxy at the meeting, it shall be deemed as such acts had been done by me/us in all respects except for vote of the Proxy which is not in accordance with this Proxy Form

ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้มอบฉันทะ/Proxy Grantor

( )

ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder

( )

ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder

( )

ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder

( )

**หมายเหตุ / Remark**

- ผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะ จะต้องมอบฉันทะให้ผู้รับมอบฉันทะเพียงรายเดียวเป็นผู้เข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนน ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนหุ้นให้ผู้รับมอบฉันทะหลายคนเพื่อแยกการลงคะแนนเสียงได้  
The Shareholder appointing the Proxy must authorize only one proxy to attend and vote at the meeting and shall not allocate the number of shares to several proxies to vote separately.
- วาระเลือกตั้งกรรมการสามารถเลือกตั้งกรรมการทั้งชุดหรือเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล  
In the agenda relating the election of Directors, it is applicable to elect either directors as a whole or elect each director individually.
- ในกรณีที่มีวาระที่จะพิจารณาในการประชุมมากกว่าวาระที่ระบุไว้ข้างต้น ผู้มอบฉันทะสามารถระบุเพิ่มเติมได้ในใบประจำต่อแบบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ตามแนบ  
In case there are agendas other than those specified above, the additional statement can be specified by the Shareholder in the Regular Continued Proxy Form B. as enclosed.



ใบประจำต่อแบบหนังสือมอบฉันทะ แบบ ข  
Regular Continued Proxy Form B.

การมอบฉันทะในฐานะเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

Granting of power to a proxy as a shareholder of BCPG Public Company Limited in respect of

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569 ในวันอังคาร ที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13.30 น. โดยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ หรือที่จะพึง  
เลื่อนไปในวัน เวลา และสถานที่อื่นด้วย

the Extraordinary General Meeting of Shareholders No. 1/2026 on Tuesday, 7<sup>th</sup> July 2026 at 13.30 hrs., convening via electronic  
media (E – Meeting) or on such other date and at such other place as may be adjourned or changed.

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain

วาระที่ เรื่อง  
Agenda No Subject:

(ก) ให้ผู้รับมอบฉันทะมีสิทธิพิจารณาและลงมติแทนข้าพเจ้าได้ทุกประการตามที่เห็นสมควร  
The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.

(ข) ให้ผู้รับมอบฉันทะออกเสียงลงคะแนนตามความประสงค์ของข้าพเจ้า ดังนี้  
The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:  
 เห็นด้วย/Approve     ไม่เห็นด้วย/Disapprove     งดออกเสียง/Abstain



**Proxy Form C**  
(For foreign shareholders who have custodians in Thailand)

**Enclosure 3.2**

(Duty Stamp 20 Baht)

Shareholder's Registration No. \_\_\_\_\_ Written at \_\_\_\_\_

Date \_\_\_\_ Month \_\_\_\_ Year \_\_\_\_

(1) I/We \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

in our capacity as the Custodian for \_\_\_\_\_

being a shareholder of **BCPG Public Company Limited ("the Company")**

holding the total amount of \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes as follows:

ordinary share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

preference share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

(2) Hereby appoint (The shareholder may appoint the representatives who are of juristic age or independent director of the Company of which details as in Enclosure 2)

1. Name \_\_\_\_\_ age \_\_\_\_\_ years  
residing at \_\_\_\_\_ or

2. Name \_\_\_\_\_ age \_\_\_\_\_ years  
residing at \_\_\_\_\_ or

3. Name \_\_\_\_\_ age \_\_\_\_\_ years  
residing at \_\_\_\_\_

Only one of them as my/our proxy to attend and vote on my/our behalf at the Extraordinary General Meeting of Shareholders on Tuesday, 7<sup>th</sup> July 2026, at 13:30 hours., convening via electronic Media d(E – Meeting) or on such other date and at such other place as may be adjourned or changed.

(3) I/We would like to grant proxy holder to attend and vote in the Meeting as follows:

Grant proxy for all shares holding and entitled to vote.

Grant proxy for certain shares of

ordinary share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

preference share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes

Total: \_\_\_\_\_ votes



(4) I/We authorize my/our proxy to cast the votes on my/our behalf in the meeting as follows:

**Agenda 1 To consider and approve the disposal of the Hamilton Natural Gas-Fired Power Plant Project.**

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda 2 Other business (if any).**

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

(5) Vote of the Proxy in any Agenda which is not in accordance with this Proxy Form shall be invalid and shall not be the vote of the Shareholder.

(6) In case I/We do not specify the authorization in any agenda, or the authorization is unclear, or if the meeting considers or resolves any matter other than those stated above, or if there is any change or amendment to any fact, the Proxy shall be authorized to consider and vote the matter on my/our behalf as the Proxy deems appropriate.

For any act performed by the Proxy at the meeting, it shall be deemed as such acts had been done by me/us in all respects except for vote of the Proxy which is not in accordance with this Proxy Form.

Signature\_\_\_\_\_Proxy Grantor  
( )

Signature\_\_\_\_\_Proxy Holder  
( )

Signature\_\_\_\_\_Proxy Holder  
( )

Signature\_\_\_\_\_Proxy Holder  
( )

## Remark

1. This Form C. is used only if the shareholders whose name is in the shareholders' register is an offshore investor who appoints a local custodian in Thailand to keep his/her shares in the custody.
2. The following documents shall be attached to this proxy form is:
  - (1) The power-of-attorney granted by the shareholder to the custodian by which the custodian is appointed to sign the proxy form on the shareholder's behalf.
  - (2) A certification that the authorized signatory of the proxy form is licensed to operate the custodian business.
3. The Shareholder appointing the Proxy must authorize only one proxy to attend and vote at the meeting and shall not allocate the number of shares to several proxies to vote separately.
4. In the agenda relating the election of Directors, it is applicable to elect either directors as a whole or elect each director individually.
5. In case there are agendas other than those specified above, the additional statement can be specified by the Shareholder in the Regular Continued Proxy Form C as enclosed.



**Regular Continued Proxy Form C.**

Granting of power to a proxy as a shareholder of BCPG Public Company Limited in respect of the Extraordinary General Meeting of Shareholders on Tuesday, 7<sup>th</sup> July 2026 at 13.30 hrs., convening via electronic media (E – Meeting) or on such other date and at such other place as may be adjourned or changed.

-----

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem+ appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem+ appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

**Agenda No**                      **Subject:** \_\_\_\_\_

- (a) The Proxy is entitled to consider and vote on my/our behalf as deem appropriate.
- (b) The Proxy shall vote in accordance with my/our intention as follows:
  - Approve\_\_\_\_votes     Disapprove\_\_\_\_votes     Abstain\_\_\_\_votes

หนังสือมอบฉันทะ แบบ ก  
Proxy Form A.(ปิดอากรแสตมป์ 20 บาท)  
(Duty Stamp 20 Baht)เลขทะเบียนผู้ถือหุ้น \_\_\_\_\_ เขียนที่ \_\_\_\_\_  
Shareholder's Registration No. \_\_\_\_\_ Written at \_\_\_\_\_วันที่ \_\_\_\_\_ เดือน \_\_\_\_\_ พ.ศ. \_\_\_\_\_  
Date Month Year(1) ข้าพเจ้า \_\_\_\_\_ สัญชาติ \_\_\_\_\_  
I/We \_\_\_\_\_ Nationality \_\_\_\_\_  
อยู่บ้านเลขที่ \_\_\_\_\_  
Address \_\_\_\_\_(2) เป็นผู้ถือหุ้นของ บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)  
being a shareholder of BCPG Public Company Limited (“the Company”)  
โดยถือหุ้นจำนวนทั้งสิ้นรวม \_\_\_\_\_ หุ้น และออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง ดังนี้  
holding the total amount of \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes as follows:  
 หุ้นสามัญ \_\_\_\_\_ หุ้น ออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง  
ordinary share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes  
 หุ้นบุริมสิทธิ \_\_\_\_\_ หุ้น ออกเสียงลงคะแนนได้เท่ากับ \_\_\_\_\_ เสียง  
preference share \_\_\_\_\_ shares and are entitled to vote equal to \_\_\_\_\_ votes(3) ขอมอบฉันทะให้ (ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลที่บรรลุนิติภาวะ หรือกรรมการอิสระของบริษัทฯ ได้ โดยมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2)  
Hereby appoint (The shareholder may appoint the representatives who are of juristic age or independent director of the Company of which details as in Enclosure 2) 1. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)  
อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_ หรือ (or) 2. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)  
อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_ หรือ (or) 3. ชื่อ (Name) \_\_\_\_\_ อายุ (age) \_\_\_\_\_ ปี (years)  
อยู่บ้านเลขที่ (residing at) \_\_\_\_\_คนใดคนหนึ่งเพียงคนเดียวเป็นผู้แทนของข้าพเจ้า เพื่อเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนข้าพเจ้า ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569  
ในวันอังคารที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13:30 น. โดยการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ หรือที่จะพึงเลื่อนไปในวัน เวลา และสถานที่อื่นด้วยOnly one of them as my/our proxy to attend and vote on my/our behalf at the Extraordinary General Meeting of Shareholders  
No. 1/2026 on Tuesday, 7<sup>th</sup> July 2026 at 13:30 hrs., convening via electronic media (E – Meeting) or on such other date and at such other  
place as may be adjourned or changed.

กิจการใดที่ผู้รับมอบฉันทะได้กระทำไปในการประชุมนั้นให้ถือเสมือนว่าข้าพเจ้าได้กระทำเองทุกประการ

For any act performed by the Proxy at the meeting, it shall be deemed as such acts had been done by me/us in all  
respects.ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้มอบฉันทะ/Proxy Grantor  
( )ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder  
( )ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder  
( )ลงชื่อ/Signature \_\_\_\_\_ ผู้รับมอบฉันทะ/Proxy Holder  
( )**หมายเหตุ / Remark**ผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะ จะต้องมอบฉันทะให้ผู้รับมอบฉันทะเพียงรายเดียวเป็นผู้เข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนน ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนหุ้นให้  
ผู้รับมอบฉันทะหลายคนเพื่อแยกการลงคะแนนเสียงได้The Shareholder appointing the Proxy must authorize only one proxy to attend and vote at the meeting and shall not allocate  
the number of shares to several proxies to vote separately

## ข้อบังคับของบริษัทฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้น

ข้อ 13. คณะกรรมการต้องจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายในสี่ (4) เดือนนับแต่วันสิ้นสุทธรอบปีบัญชีของบริษัท

การประชุมผู้ถือหุ้นคราวอื่นนอกจากที่กล่าวแล้ว ให้เรียกว่าการประชุมวิสามัญ คณะกรรมการจะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมวิสามัญเมื่อใดก็ได้แต่จะเห็นสมควร หรือเมื่อผู้ถือหุ้นคนหนึ่ง หรือหลายคนรวมกัน นับจำนวนหุ้นได้ไม่น้อยกว่าร้อยละสิบ (10) ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดได้เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้คณะกรรมการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมวิสามัญ โดยต้องระบุเรื่อง เหตุผลและวัตถุประสงค์ในการที่ขอให้เรียกประชุมไว้โดยชัดเจน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นร้องขอ คณะกรรมการต้องจัดประชุมผู้ถือหุ้นภายในสี่สิบห้า (45) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือจากผู้ถือหุ้น

ข้อ 14. กิจการที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีพึงเรียกประชุมมีดังนี้

- (1) พิจารณารายงานของคณะกรรมการที่แสดงถึงกิจการของบริษัทในรอบปีที่ผ่านมา
- (2) พิจารณาอนุมัติงบดุล และบัญชีกำไรขาดทุนของรอบปีบัญชีที่ผ่านมา
- (3) พิจารณาอนุมัติจัดสรรเงินกำไร การจ่ายเงินปันผล และจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรอง
- (4) พิจารณาเลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระ
- (5) พิจารณากำหนดค่าตอบแทนกรรมการ
- (6) พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและกำหนดจำนวนเงินค่าสอบบัญชี
- (7) กิจการอื่นๆ

ข้อ 15. ในการเรียกประชุมผู้ถือหุ้น ให้คณะกรรมการจัดทำเป็นหนังสือนัดประชุม ระบุสถานที่ วัน เวลา ระเบียบวาระการประชุม และเรื่องที่จะเสนอต่อที่ประชุม พร้อมด้วยรายละเอียดตามสมควร โดยระบุว่าเป็นเรื่องที่จะเสนอเพื่อทราบ เพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา รวมทั้งความเห็นของกรรมการในเรื่องดังกล่าวและจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นและนายทะเบียนทราบไม่น้อยกว่าเจ็ด (7) วันก่อนวันประชุม และโฆษณาต่อบอกกล่าวนัดประชุมในหนังสือพิมพ์หรือวิธีการโฆษณาทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ หรือวิธีการอื่นตามที่กฎหมายกำหนด สาม (3) วันติดต่อกัน และไม่น้อยกว่าสาม (3) วันก่อนวันประชุมด้วย

สถานที่ในการประชุมอาจกำหนดเป็นสถานที่อื่นนอกเหนือไปจากท้องที่อันเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทหรือจังหวัดใกล้เคียงก็ได้

การจัดส่งหนังสือนัดประชุมให้ผู้ถือหุ้นตามวรรคหนึ่ง อาจส่งโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ หรือวิธีการอื่นตามที่กฎหมายกำหนด

ข้อ 16. ในการประชุมผู้ถือหุ้นต้องมีผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น (ถ้ามี) มาประชุมไม่น้อยกว่ายี่สิบห้า (25) คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าหนึ่ง (1) ในสาม (3) ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด จึงจะเป็นองค์ประชุม

ในกรณีที่ปรากฏว่าการประชุมผู้ถือหุ้นครั้งใด เมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึงหนึ่ง (1) ชั่วโมง จำนวนผู้ถือหุ้น ซึ่งมาเข้าร่วมประชุมไม่ครบองค์ประชุมตามที่กำหนดไว้ หากว่าการประชุมผู้ถือหุ้นนั้น ได้เรียกประชุมเพราะผู้ถือหุ้นร้องขอ ให้การประชุมเป็นอันระงับไป หากว่าการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นมิใช่เป็นการเรียกประชุมเพราะผู้ถือหุ้นร้องขอ ให้คณะกรรมการนัดประชุมใหม่ และให้ส่งหนังสือนัดประชุมไปยังผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าเจ็ด (7) วัน ก่อนวันประชุม ในการประชุมครั้งหลังนี้ไม่บังคับว่าจะต้องครบองค์ประชุม

- ข้อ 17. ในการประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นทุกราวให้ประธานกรรมการเป็นประธานที่ประชุม ถ้าประธานกรรมการไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ด้วยเหตุใดก็ตาม ให้รองประธานกรรมการเป็นประธานที่ประชุมแทน หากรองประธานกรรมการไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้เช่นกัน ให้ผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมเลือกผู้ถือหุ้นคนหนึ่งเป็นประธานที่ประชุมเฉพาะครั้งนั้น
- ข้อ 18. ในการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้บุคคลอื่นซึ่งบรรลุนิติภาวะเข้าประชุมและออกเสียงแทนตน ในการประชุมก็ได้ หนังสือมอบฉันทะจะต้องลงวันที่และลายมือชื่อของผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะและเป็นไปตามแบบที่นายทะเบียนกำหนด  
หนังสือมอบฉันทะนี้จะต้องมอบให้แก่ประธานกรรมการหรือผู้ที่ประธานกรรมการกำหนด ณ สถานที่ประชุมก่อนผู้รับมอบฉันทะเข้าประชุม  
การมอบฉันทะ อาจดำเนินการในรูปแบบอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงการมอบฉันทะโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์
- ข้อ 19. ในการออกเสียงลงคะแนนให้หุ้นหนึ่ง (1) หุ้น มีเสียงหนึ่ง (1) เสียง และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นนั้นให้ประกอบด้วยคะแนนเสียงดังต่อไปนี้
- (1) ในกรณีปกติ ให้ถือคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและออกเสียงลงคะแนน ถ้ามีคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด
  - (2) ในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสาม (3) ในสี่ (4) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน
    - (ก) การขายหรือโอนกิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
    - (ข) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของบริษัท
    - (ค) การทำ แก๊ซ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัททั้งหมด หรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัท หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่น โดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
    - (ง) การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ
    - (จ) การเพิ่มหรือลดทุนของบริษัทหรือการออกหุ้นกู้
    - (ฉ) การควบหรือเลิกบริษัท

วิธีปฏิบัติในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2569  
ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E - Meeting) และการมอบฉันทะ  
บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)  
วันอังคารที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 13:30 น.

**การมอบฉันทะ**

1. ผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะให้บุคคลอื่นที่ไม่ใช่กรรมการอิสระของบริษัทฯ จะต้องมอบฉันทะให้ผู้รับมอบฉันทะที่บรรลุนิติภาวะเพียงรายเดียวเข้าร่วมประชุม และออกเสียงลงคะแนนตามแบบหนังสือมอบฉันทะที่แนบมาพร้อมนี้ **ปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3**
2. กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะมอบฉันทะให้กับกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถมอบฉันทะให้
  - 1) นายประสงค์ พูนธเนศ หรือ
  - 2) นางวิไล ฉัทพันธ์ศรี หรือ
  - 3) พลเอก ศักดา นิยมคำ หรือ
  - 4) นางสาว สลักจิต พงษ์ศิริจันทร์ หรือ
  - 5) พลตำรวจโท ชัยวัฒน์ โชติมา หรือ
  - 6) นายพรสิทธิ์ ภูวนากิจจาการทั้งนี้ ขอความร่วมมือมอบฉันทะให้กรรมการอิสระอย่างน้อย 2 คน สำหรับกรณีที่คนใดคนหนึ่งมีเหตุสุดวิสัยไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ รายละเอียดข้อมูลของกรรมการอิสระ **ปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2**
3. สำหรับผู้ถือหุ้นที่มอบฉันทะให้กรรมการอิสระ สามารถยื่นแบบคำร้องผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้ตามขั้นตอนที่กำหนด หรือส่งหนังสือมอบฉันทะและเอกสาร หรือหลักฐานที่ใช้ประกอบการมอบฉันทะมายังบริษัทฯ ก่อนวันประชุมล่วงหน้าภายในวันจันทร์ที่ 6 กรกฎาคม 2569 เวลา 12.00 น. โดยกรอกข้อมูลและลงลายมือชื่อให้ครบถ้วน หากมีการแก้ไข หรือขีตลบข้อความที่สำคัญผู้มอบฉันทะต้องลงนามกำกับไว้ทุกแห่ง หนังสือมอบฉันทะต้องติดอากรแสตมป์ 20 บาท

**เอกสารที่ต้องใช้ประกอบการมอบฉันทะ**

1. **กรณีผู้มอบฉันทะเป็นบุคคลธรรมดา** (ขอแนะนำให้ใช้หนังสือมอบฉันทะแบบ ข. และระบุการออกเสียงในแต่ละระเบียบวาระ)
  - 1.1 แบบแจ้งการประชุมซึ่งพิมพ์บาร์โค้ด
  - 1.2 หนังสือมอบฉันทะซึ่งได้กรอกข้อความถูกต้องครบถ้วนและลงลายมือชื่อผู้มอบฉันทะและผู้รับมอบฉันทะ
  - 1.3 สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาใบอนุญาตขับขี่ หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (ในกรณีผู้มอบฉันทะเป็นชาวต่างประเทศ) ของผู้มอบฉันทะ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มอบฉันทะ ทั้งนี้ สำเนาเอกสารดังกล่าวต้องมีข้อมูลและภาพใบหน้าของผู้มอบฉันทะที่ชัดเจน และไม่หมดอายุก่อนหรือ ณ วันประชุม
  - 1.4 สำเนาเอกสารบัตรประจำตัวประชาชน หรือใบอนุญาตขับขี่ หรือหนังสือเดินทาง (ในกรณีผู้รับมอบฉันทะเป็นชาวต่างประเทศ) ของผู้รับมอบฉันทะ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้รับมอบฉันทะ ทั้งนี้ สำเนาเอกสารดังกล่าวต้องมีข้อมูลและภาพใบหน้าของผู้รับมอบฉันทะที่ชัดเจน และไม่หมดอายุก่อน หรือ ณ วันประชุม เพื่อการลงทะเบียนตามขั้นตอนการใช้งานระบบ Inventech Connect
2. **กรณีผู้มอบฉันทะเป็นนิติบุคคล** (ขอแนะนำให้ใช้หนังสือมอบฉันทะแบบ ข. และระบุการออกเสียงในแต่ละระเบียบวาระ)
  - 2.1 แบบแจ้งการประชุมซึ่งพิมพ์บาร์โค้ด
  - 2.2 หนังสือมอบฉันทะ ซึ่งได้กรอกข้อความถูกต้องครบถ้วนและลงลายมือชื่อผู้มอบฉันทะโดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลนั้น พร้อมประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และผู้รับมอบฉันทะ
  - 2.3 กรณีผู้มอบฉันทะเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคลออกโดยกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ก่อนถึงวันประชุมเพื่อลงทะเบียนไม่เกิน 6 เดือน โดยมีการรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลนั้น พร้อมประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)

- 2.4 กรณีผู้มอบฉันทะเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคล ซึ่งออกโดยหน่วยราชการที่มีอำนาจของประเทศที่นิติบุคคลนั้นตั้งอยู่ หนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคลดังกล่าวจะต้องผ่านการรับรองจากโนตารีพับลิก (Notary Public) หรือหน่วยราชการที่มีอำนาจ ก่อนถึงวันประชุมเพื่อลงทะเบียนไม่เกิน 1 ปี
  - 2.5 สำหรับนิติบุคคลต่างประเทศ เอกสารใดที่มีได้มีต้นฉบับเป็นภาษาอังกฤษ จะต้องจัดทำคำแปลเป็นภาษาอังกฤษแนบมาพร้อมกันด้วย และให้ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลนั้นลงนามรับรองความถูกต้องของคำแปล
  - 2.6 สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาใบอนุญาตขับขี่ หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (ในกรณีผู้รับมอบฉันทะเป็นชาวต่างประเทศ) ที่มีข้อมูลและภาพใบหน้าของผู้แทนนิติบุคคลซึ่งลงนามในหนังสือมอบฉันทะ และผู้รับมอบฉันทะที่ชัดเจน และไม่หมดอายุก่อน หรือ ณ วันประชุม พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง เพื่อการลงทะเบียนตามขั้นตอนการใช้งานระบบ Inventech Connect
3. หนังสือมอบฉันทะ แบบ ค. (แบบที่ใช้เฉพาะกรณีผู้ถือหุ้นเป็นผู้ลงทุนต่างประเทศและแต่งตั้งให้คัสโตเดียน (Custodian) ในประเทศไทยเป็นผู้รับฝากและดูแลหุ้น)
- 3.1 แบบแจ้งการประชุมซึ่งพิมพ์บาร์โค้ด
  - 3.2 หนังสือมอบอำนาจจากผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นนักลงทุนต่างประเทศมอบหมายให้คัสโตเดียน (Custodian) เป็นผู้ดำเนินการลงนามในหนังสือมอบฉันทะแทน
  - 3.3 หนังสือยืนยันว่าผู้ลงนามในหนังสือมอบฉันทะแทนได้รับอนุญาตประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ (Custodian)
  - 3.4 หนังสือมอบฉันทะซึ่งลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลตามหนังสือรับรองนิติบุคคลพร้อมประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)
  - 3.5 กรณีผู้มอบฉันทะเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคลออกโดยกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ก่อนถึงวันประชุมเพื่อลงทะเบียนไม่เกิน 6 เดือน โดยมีการรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลนั้น พร้อมประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)
  - 3.6 กรณีผู้มอบฉันทะเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคล ซึ่งออกโดยหน่วยราชการที่มีอำนาจของประเทศที่นิติบุคคลนั้นตั้งอยู่ หนังสือรับรองการเป็นนิติบุคคลดังกล่าวจะต้องผ่านการรับรองจากโนตารีพับลิก (Notary Public) หรือหน่วยราชการที่มีอำนาจ ก่อนถึงวันประชุมเพื่อลงทะเบียนไม่เกิน 1 ปี
  - 3.7 เอกสารใดข้างต้นที่มีได้มีต้นฉบับเป็นภาษาอังกฤษ จะต้องจัดทำคำแปลเป็นภาษาอังกฤษแนบมาพร้อมกันด้วย และให้บุคคลที่อ้างอิงเอกสารดังกล่าว หรือบุคคลผู้มีอำนาจกระทำการแทนบุคคลดังกล่าวลงนามรับรองความถูกต้องของคำแปลด้วย
  - 3.8 สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาใบอนุญาตขับขี่ หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (ในกรณีผู้รับมอบฉันทะเป็นชาวต่างประเทศ) มีข้อมูลและภาพใบหน้าของผู้แทนนิติบุคคลซึ่งลงนามในหนังสือมอบฉันทะ และผู้รับมอบฉันทะที่ชัดเจน และไม่หมดอายุก่อน หรือ ณ วันประชุม พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้รับมอบฉันทะ เพื่อการลงทะเบียนตามขั้นตอนการใช้งานระบบ Inventech Connect

อนึ่ง หนังสือมอบฉันทะที่บริษัทฯ ได้จัดให้ผู้ถือหุ้นตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 เป็นแบบการมอบฉันทะแบบทั่วไป (แบบ ก.) หรือการมอบฉันทะที่กำหนดรายการต่าง ๆ ที่จะมอบฉันทะที่ละเอียดชัดเจน (แบบ ข.) ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะมอบฉันทะแบบที่ใช้เฉพาะผู้ลงทุนต่างประเทศและแต่งตั้งให้คัสโตเดียน (Custodian) ในประเทศไทยเป็นผู้รับฝากและดูแลหุ้น (แบบ ค.) ผู้ถือหุ้นสามารถดาวน์โหลดหนังสือมอบฉันทะดังกล่าวได้จากเว็บไซต์ของบริษัทฯ หัวข้อ นักลงทุนสัมพันธ์ > ข้อมูลสำหรับผู้ถือหุ้น > การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ตาม Link ดังนี้ <https://www.bcpgroup.com/th/investor-relations/document/shareholder-meetings>



## วิธีปฏิบัติในการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ Inventech Connect

ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่ประสงค์จะเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ด้วยตนเอง สามารถดำเนินการได้ตามขั้นตอนการยื่นแบบคำร้อง เข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ดังนี้

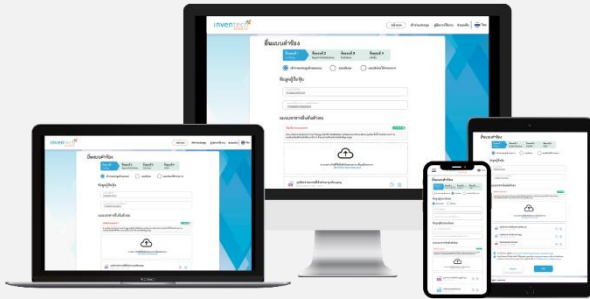
### ขั้นตอนการยื่นแบบคำร้องเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์

1. ยื่นแบบคำร้องเข้าร่วมประชุมผ่าน Web browser ให้เข้าไปที่ <https://app.inventech.co.th/BCPG250760R/#/homepage>

หรือสแกน QR Code นี้ เพื่อเข้าสู่ระบบ



และดำเนินการตามขั้นตอนดังภาพ



**\*\* หากต้องการรวมบัญชีผู้ใช้ให้ทำการ ด้วยอีเมลและเบอร์โทรศัพท์เดียวกัน \*\***

1. คลิกลิงก์ URL หรือสแกน QR Code จากหนังสือเชิญประชุม
2. เลือกประเภทในการยื่นแบบคำร้อง เพื่อทำการรายการ 4 ขั้นตอน ดังนี้  
ขั้นตอนที่ 1 กรอกข้อมูล ข้อมูลผู้ถือหุ้น  
ขั้นตอนที่ 2 กรอกข้อมูลสำหรับยืนยันตัวตนผู้ถือหุ้น  
ขั้นตอนที่ 3 ยืนยันตัวตนผ่าน OTP  
ขั้นตอนที่ 4 ทำรายการสำเร็จ ระบบจะแสดงข้อมูลผู้ถือหุ้นอีกครั้ง เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล
3. รออีเมลจากเจ้าหน้าที่แจ้งรายละเอียดข้อมูลการประชุมและรหัสผ่านเข้าใช้งาน

2. สำหรับผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง หรือโดยผู้รับมอบฉันทะที่ไม่ใช่กรรมการบริษัทฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ระบบลงทะเบียนยื่นแบบคำร้องจะเปิดให้ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2569 เวลา 08:30 น. โดยระบบจะปิดการลงทะเบียนวันอังคาร ที่ 7 กรกฎาคม 2569 เมื่อปิดการประชุม

3. ระบบประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์จะเปิดให้เข้าระบบได้ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 11.30 น. (ก่อนเปิดประชุม 2 ชั่วโมง) โดยผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะใช้ Username และ Password ที่ได้รับและปฏิบัติตามคู่มือการใช้งานในระบบ

### การมอบฉันทะให้กรรมการของบริษัทฯ

หากกรณีผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะมอบฉันทะให้กรรมการของบริษัทฯ สามารถยื่นแบบคำร้องผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้ตามขั้นตอนที่กำหนด หรือจัดส่งหนังสือมอบฉันทะ พร้อมเอกสารประกอบ มายังบริษัทฯ ทางไปรษณีย์ ตามที่อยู่ข้างล่างนี้ โดยเอกสารจะต้อง มาถึงบริษัทฯ ภายในวันจันทร์ ที่ 6 กรกฎาคม 2569 เวลา 12.00 น.

เลขานุการบริษัท บริษัท พีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 2098 อาคาร เอ็ม ทาวเวอร์ ชั้น 12 ถนนสุขุมวิท แขวงพระโขนงใต้ เขตพระโขนง กรุงเทพฯ 10260

### หากพบปัญหาในการใช้งาน สามารถติดต่อ Inventech Call Center



02-460-9225



@inventechconnect



ให้บริการระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน 2569 ถึง 7 กรกฎาคม 2569 เวลา 08.30 – 17.30 น.

(เฉพาะวันทำการ ไม่รวมวันหยุดราชการและวันหยุดนักขัตฤกษ์)

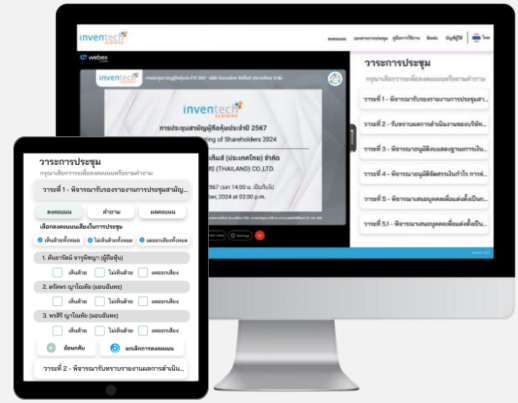


แจ้งปัญหาการใช้งาน

@inventechconnect

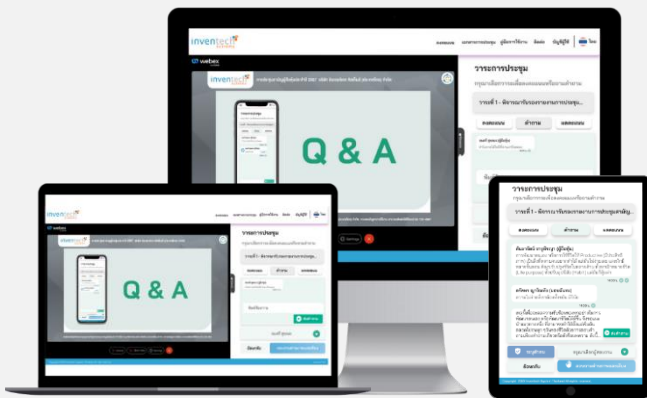
## ขั้นตอนการลงทะเบียนเพื่อเข้าร่วมประชุม (e-Register) และขั้นตอนการลงคะแนนเสียง (e-Voting)

- 1 กรอกอีเมลและรหัสผ่านที่ได้รับจากอีเมล หรือรหัส OTP
- 2 กดปุ่ม “ลงทะเบียน” โดยคะแนนเสียงจะถูกนับเป็นองค์ประชุม
- 3 กดปุ่ม “เข้าร่วมประชุม” จากนั้นกดปุ่ม “รับทราบ”
- 4 เลือกระเบียบวาระการประชุมที่บริษัทกำหนด
- 5 กดปุ่ม “ลงคะแนน”
- 6 เลือกลงคะแนนตามความประสงค์
- 7 ระบบจะแสดงผลการลงคะแนนเสียงล่าสุดที่ได้ทำการเลือก  
ลงคะแนน



หากต้องการยกเลิกการลงคะแนนเสียงล่าสุด กรุณาคลิกปุ่ม “ยกเลิกการลงคะแนน” (ซึ่งหมายความว่า ผลคะแนนล่าสุดของท่านจะเท่ากับการไม่ออกเสียงลงคะแนน หรือผลคะแนนของท่านจะถูกนำไปรวมกับคะแนนเสียงที่การประชุมกำหนด) โดยท่านสามารถแก้ไขการออกเสียงลงคะแนนได้จนกว่าระบบจะปิดรับการลงคะแนนเสียงในวาระนั้น ๆ

## ขั้นตอนการถามคำถามผ่านระบบ Inventech Connect



- เลือกระเบียบวาระการประชุมที่บริษัทกำหนด
- กดปุ่ม “คำถาม”

### 1 การสอบถามคำถาม

- การพิมพ์คำถาม และกด “ส่งคำถาม”

### 2 การถามผ่านภาพและเสียง

- กดปุ่ม “สอบถามผ่านภาพและเสียง”
- กดปุ่ม “ตกลง” เพื่อยืนยันการจองคิว
- รอผู้ดำเนินการประชุมจัดลำดับคิวในการถามคำถาม ก่อนที่ท่านจะสามารถเปิดไมโครโฟนและกล้องต่อไป

## คู่มือและวิดีโอการใช้งาน Inventech

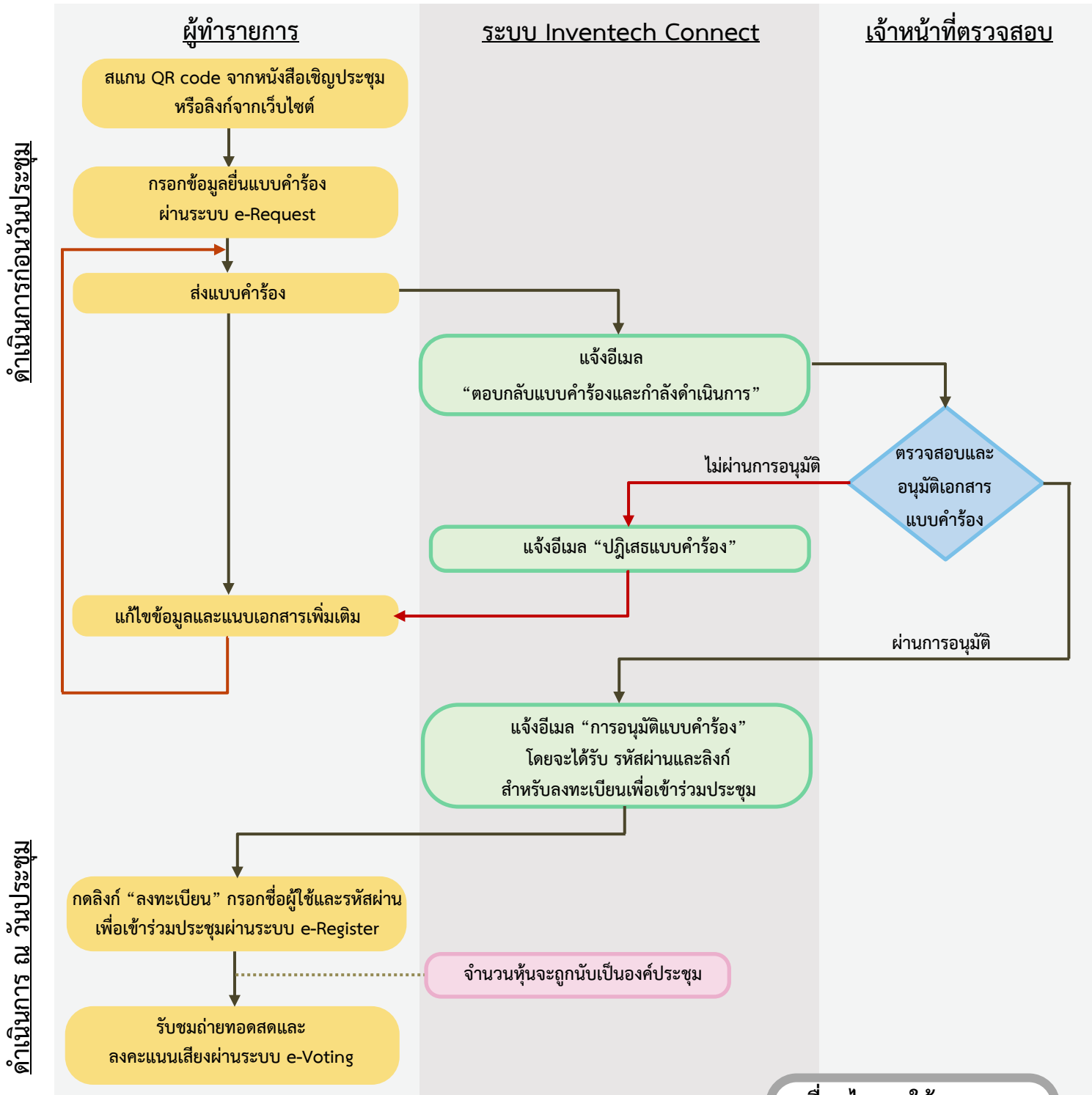


### คู่มือ และวิดีโอการใช้งานระบบ Inventech

\*หมายเหตุ การทำงานของระบบประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ และระบบ Inventech Connect ขึ้นอยู่กับระบบอินเทอร์เน็ตที่รองรับของผู้ถือหุ้น หรือผู้รับมอบอำนาจ รวมถึงอุปกรณ์ และ/หรือ โปรแกรมของอุปกรณ์ กรุณาใช้อุปกรณ์ และ/หรือโปรแกรมดังต่อไปนี้ในการใช้งานระบบ

1. ความเร็วของอินเทอร์เน็ตที่แนะนำ
  - High Definition Video: ควรมีความเร็วอินเทอร์เน็ตที่ 2.5 Mbps (ความเร็วอินเทอร์เน็ตที่แนะนำ)
  - High Quality Video: ควรมีความเร็วอินเทอร์เน็ตที่ 1.0 Mbps
  - Standard Quality Video: ควรมีความเร็วอินเทอร์เน็ตที่ 0.5 Mbps
2. อุปกรณ์ที่สามารถใช้งานได้
  - โทรศัพท์เคลื่อนที่/อุปกรณ์แท็บเล็ต ระบบปฏิบัติการ iOS หรือ Android
  - เครื่องคอมพิวเตอร์/เครื่องคอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก ระบบปฏิบัติการ Windows หรือ Mac
3. อินเทอร์เน็ตเบราว์เซอร์ Chrome (เบราว์เซอร์ที่แนะนำ) / Safari / Microsoft Edge \*\* โดยระบบไม่รองรับ Internet Explorer

# ผังแสดงขั้นตอนการเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-Meeting)



## เงื่อนไขการใช้งานระบบ

### กรณีรวมบัญชี / การเปลี่ยนบัญชี

กรณียื่นแบบคำร้องหลายรายการ โดยใช้อีเมลและเบอร์โทรศัพท์เดียวกัน ระบบจะรวมบัญชีผู้ใช้งานให้ หรือในกรณีที่ผู้ใช้งานมีมากกว่า 1 บัญชี สามารถกดปุ่ม “เปลี่ยนบัญชี” เพื่อเข้าใช้งานบัญชีอื่น โดยบัญชีก่อนหน้าจะยังถูกนับเป็นฐานในการประชุม

### กรณีออกจากการประชุม

ผู้เข้าร่วมประชุมสามารถกดปุ่ม “ลงทะเบียนออกจากองค์ประชุม” คะแนนเสียงของท่าน จะถูกนำออกจากฐานคะแนนในทุกวาระที่ยังไม่ได้ดำเนินการ